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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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-

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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MILES WELL #: 1 RRCID -> 279994 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9778 - 9806

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2018 - P/A 09/11/18

EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
S.T. 215-L S/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 272437 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TONKAWA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282797 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 15392 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48161					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48161					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	104463	-0-	104463	152624	104462	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152624					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	313630	-0-	313630	466254	313630	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	682145	-0-	682145	1148399	682145	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 279927 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

08	14B2 EXT	2112	-0-	2112	53450	2112	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1459	-0-	1459	54909	1459	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1492	-0-	1492	56401	1492	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56401				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56401				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56401				N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 281252 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
CMT NO. 41 WELL #: 1 RRCID -> 282966 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9706 - 11090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETEXAS WELL #: 1A RRCID -> 283019 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10495 - 11455

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNCLE BAWLEY WELL #: 2H RRCID -> 284332 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10472 - 17115

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINK WELL #: 1 RRCID -> 284340 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNCLE BAWLEY WELL #: 1H RRCID -> 284537 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10898 - 17100

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
UNCLE BAWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284538 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10458 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BICK BENEDICT WELL #: 1H RRCID -> 284539 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180401 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232672 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARDER-DISHMAN WELL #: 2ST RRCID -> 280751 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 13113 PERF.12822 - 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
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-

WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 283854 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 15011 PERF.13416 - 13450

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			32
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			34
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
COLUMBUS WELL #: 1 RRCID -> 281489 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12338 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. 780277
HERRIN WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UOSI OPERATING, INC. 875336
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

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

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 283642 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10244 - 10252

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254427 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 17368 PERF.16236 - 16325

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PHILLIPS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 240782 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ACE, NORTH (4350) 00420 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAMUEL L. WELL #: 1 RRCID -> 285892 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

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

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LOW-END OIL LLC 510360
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC 212175
PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

08	2511 N	2048	-0-	-463 B	-0-	2024	2	24	9	Y	22	7	1	86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	1942	-0-	1942 B	1942	1925	2	17	9	Y	15			101
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099 B	4041	2084	2	15	9	Y	14			115
11	DLQ G-10	2153	-0-	2153 B	6194	2141	2	12	9	Y	11			126
12	DLQ G-10	2058	-0-	2058 B	8252	2033	2	25	9	Y	23	8	1	141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8252					Y	NO RPT			141

PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44764	43411	-0-	-1353 B	144025	42319	2	1092	9	Y	993	883	1			350
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144025																
09	30106	42518	-0-	12412 B	156437	41588	2	930	9	Y	845	922	1			273
10	44764	43582	-0-	-1182 B	155255	42608	2	974	9	Y	885	940	1			218
11	43320	42548	-0-	-772 B	154483	41634	2	914	9	Y	831	737	1			312
12	44764	43579	-0-	-1185 B	153298	42506	2	1073	9	Y	975	1082	1			205
01	43927 X	NO RPT	-0-	-43927	109371					Y	NO RPT					205

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828

08	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	3	2	14	9	N	13					168
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	13	2	11	9	N	10					178
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					178
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	152	1			26
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2					28
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					28

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

08	6727 N	8599	-0-	1872 B	6274	8455	2	144	9	N	131	213	1			73
09	13682 X	7408	-0-	-6274	-0-	7318	2	90	9	N	82					155
10	6727 X	5961	-0-	-766	-0-	5897	2	64	9	N	58					213
11	8310 X	5141	-0-	-3169	-0-	5115	2	26	9	N	24	186	1			51
12	8587 X	2826	-0-	-5761	-0-	2781	2	45	9	N	41	11	1			81
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					81

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5915	2	138	9	N	125	187	1			124
09	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6483	2	149	9	N	135					259
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5937	2	125	9	N	114	186	1			187
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5460	2	105	9	N	95					282
12	3875 X	2099	-0-	-1776	-0-	1891	2	208	9	N	189	185	1			286
01	3875 X	1761	-0-	-2114	-0-	1678	2	83	9	N	75	187	1			174

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

*03	21204 X	1428	-0-	-19776	-0-	1349	2	79	9	N	72	180	1			616
*04	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-					616
*05	25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-					616
*06	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-					616
*07	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-	191	1			425
*08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	191	1			234
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

08	13826 X	12943	-0-	-883	-0-	12247	2	696	9	N	633	740	1			785
09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	14950	2	745	9	N	677	752	1			710
10	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	15956	2	878	9	N	798	376	1			1132
11	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	13393	2	626	9	N	569	754	0			947
12	16213 X	5244	-0-	-10969	-0-	4479	2	765	9	N	695	762	1			880
01	16833 X	6570	-0-	-10263	-0-	5998	2	572	9	N	520	722	1			678

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

08	5332 X	2636	-0-	-2696	-0-	2636	2			N	-0-					669
09	5160 X	2915	-0-	-2245	-0-	2440	2	475	9	N	432	748	1			353
10	5332 X	2682	-0-	-2650	-0-	2504	2	178	9	N	162					515
11	3300 X	2335	-0-	-965	-0-	2155	2	180	9	N	164					679
12	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	1581	2	116	9	N	105	383	1			401
01	3007 X	1148	-0-	-1859	-0-	1053	2	95	9	N	86					487

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	47461 X	35945	-0-	-11516	-0-	35023	2	922	9	N	838	950	1			522
09	45930 X	34061	-0-	-11869	-0-	33146	2	915	9	N	832	1130	1			224
10	44485 X	35264	-0-	-9221	-0-	34457	2	807	9	N	734	574	1			384
11	38730 X	32552	-0-	-6178	-0-	31604	2	948	9	N	862	955	1			291
12	36890 X	26135	-0-	-10755	-0-	25402	2	733	9	N	666	371	1			586
01	35960 X	26446	-0-	-9514	-0-	25492	2	954	9	N	867	747	1			706

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

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-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	36918	2	704	9	N	640	1134	1			425
09	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	36077	2	813	9	N	739	944	1			220
10	38321 X	38321	-0-	-0-	-0-	37589	2	732	9	N	665	190	1			695
11	36420 X	27732	-0-	-8688	-0-	27149	2	583	9	N	530	190	1			1035
12	38130 X	27174	-0-	-10956	-0-	26442	2	732	9	N	665	930	1			770
01	38316 X	29915	-0-	-8401	-0-	29035	2	880	9	N	800	553	1			1017

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

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

08	403 N	270	-0-	-133	-0-	7	1	261	2	N	2					207
						2	9									
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-	176	1			31
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					31
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	4	1	240	2	N	-0-					31
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	6	1	240	2	N	-0-					31
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	7	1	239	2	N	-0-					31

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALGOA (32, 9400) 01484 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FRIO OPERATIONS, INC. 286615
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282549 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8375 - 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
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	118					345
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	69	159	2			255
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	17	156	2			116
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33537 R	33537	-0-	-0-	-0-	32264	2	1273	9	N	1157	1093	1			207
09	32368 R	32368	-0-	-0-	-0-	31177	2	1191	9	N	1083	1097	1			193
10	33742 R	33742	-0-	-0-	-0-	32526	2	1216	9	N	1105	1076	1			222
11	31350 #	31334	-0-	-16	-0-	30272	2	1062	9	N	965	905	1			282
12	32395 #	31693	-0-	-702	-0-	30534	2	1159	9	N	1054	1106	1			230
01	32395 #	32033	-0-	-362	-0-	30831	2	1202	9	N	1093	1094	1			229

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	116	-0-	-194	-0-	99	2	17	9	N	15					170
09	300 #	40	-0-	-260	-0-	30	2	10	9	N	9					179
10	217 #	16	-0-	-201	-0-	4	2	12	9	N	11					190
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	27	2	85	9	N	77	183	1			84
12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	718	2	139	9	N	126					210
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	67	3	94	9	N	85	190	1			105

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) 01490 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
LLOX, L.L.C. 504583
EDGAR R. MAXEY WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	1014	-0-	1014	1014	938	2	30	4	Y	42					42
						46	9									
06	SHUT IN	208168	-0-	208168	209182	1620	1	197441	2	Y	7806	7410	1			438
						520	4	8587	9							
07	292206	222371	-0-	-69835	139347	2228	1	211601	2	Y	7735	7888	1			285
						33	4	8509	9							
08	292206	224338	-0-	-67868	71479	1989	1	214054	2	Y	7515	7478	1			322
						28	4	8267	9							
09	282780	218633	-0-	-64147	7332	2088	1	208279	2	Y	7490	7586	1			226
						27	4	8239	9							
10	292206	225423	-0-	-66783	-0-	2220	1	214191	2	Y	8175	8148	1			253
						19	4	8993	9							
11	224760 R	224760	-0-	-0-	-0-	2422	1	213330	2	Y	8157	8136	1			274
						35	4	8973	9							
*12	225928 #	217440	-0-	-8488	-0-	2749	1	205793	2	Y	8089	8097	1			266
						8898	9									
01	225928 #	140998	-0-	-84930	-0-	1874	1	133425	2	Y	5178	5218	1			226
						3	4	5696	9							

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) //CONT.// 01490 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
LLOX, L.L.C. //CONT.// 504583
EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14516 - 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
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	354664	-0-	354664	354664	2823	1	336182	2	Y	13800	13109	1			691
						479	4	15180	9							
07	465682	305561	-0-	-160121	194543	2562	1	289474	2	Y	12253	12495	1			449
						47	4	13478	9							
08	465682	344708	-0-	-120974	73569	3126	1	326451	2	Y	13715	13644	1			520
						44	4	15087	9							
09	450660	349295	-0-	-101365	-0-	3323	1	331378	2	Y	13228	13417	1			331
						43	4	14551	9							
10	465682	367741	-0-	-97941	-0-	3609	1	348433	2	Y	14244	14198	1			377
						31	4	15668	9							
11	450660	362342	-0-	-88318	-0-	2899	1	344195	2	Y	13810	13774	1			413
						57	4	15191	9							
*12	376712 R	376712	-0-	-0-	-0-	4775	1	356135	2	Y	14365	14380	1			398
						15802	9									
01	367753 #	338729	-0-	-29024	-0-	4518	1	319813	2	Y	13074	13173	1			299
						17	4	14381	9							

ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	173513	144587	-0-	-28926	-0-	2585	1	130911	2	N	10083	10133	1			425
						11091	9									
09	169042	140486	-0-	-28556	-0-	2585	1	126864	2	N	10034	9869	1			590
						11037	9									
10	115661	136758	-0-	21097	21097	2585	1	123730	2	N	9494	9390	1			694
						10443	9									
11	180079	135456	-0-	-44623	-0-	2585	1	122904	2	N	9061	9215	1			540
						9967	9									
12	115661	12571	-0-	-103090	-0-	2585	1	9986	9	N	9078	8703	1			915
*01	153949	134805	-0-	-19144	-0-	125649	2	9156	9	N	8324	8667	1			572

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

08	13380 R	13133	-0-	-247	-0-	12640	2	493	9	N	448	716	1		373
09	16050	10869	-0-	-5181	-0-	10335	2	534	9	N	485	726	1		132
10	16585	5717	-0-	-10868	-0-	5432	2	285	9	N	259	164	1		227
11	16050	6931	-0-	-9119	-0-	6642	2	289	9	N	263	153	1		337
12	15748 #	7289	-0-	-8459	-0-	6917	1	372	9	N	338	543	1		132
*01	15923 R	15923	-0-	-0-	-0-	15394	2	529	9	N	481	351	1		262

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

08	39432 X	26949	-0-	-12483	-0-	3062	1	22883	2	N	913	750	1			267
						1004	9									
09	38160 X	26646	-0-	-11514	-0-	2872	1	22942	2	N	756	929	1			94
						832	9									
10	39432 X	25085	-0-	-14347	-0-	2847	1	21546	2	N	629	543	1			180
						692	9									
11	26070 X	21005	-0-	-5065	-0-	2982	1	17459	2	N	513	541	1			152
						564	9									
12	27528 X	18295	-0-	-9233	-0-	2705	1	15108	2	N	438	515	1			75
						482	9									
01	27528 X	22952	-0-	-4576	-0-	3090	1	19248	2	N	558	533	1			100
						614	9									

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) 01979 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283362 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 14657 PERF.13771 - 13824

08	141329 #	999	-0-	-140330	-0-	118	1	881	2	N	-0-					60
09	93180 #	210	-0-	-92970	-0-	23	1	187	2	N	-0-					60
10	76756 #	110	-0-	-76646	-0-	13	1	97	2	N	-0-					60
11	66240 #	165	-0-	-66075	-0-	18	1	103	2	N	40					100
						44	9									
12	33976 #	441	-0-	-33535	-0-	50	1	281	2	N	100	147	1			53
						110	9									
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-
							1	4									

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

08	21917	X	20078	-0-	-1839	-0-	10058	1	8895	2	N	748	751	1			170
							302	4	823	9							
09	20610	X	17448	-0-	-3162	-0-	8610	1	8174	2	N	603	576	1			197
							1	4	663	9							
10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	8698	1	11902	2	N	802	769	1			230
							882	9									
11	20610	X	16450	-0-	-4160	-0-	5783	1	9919	2	N	680	764	1			146
							748	9									
12	21297	X	14660	-0-	-6637	-0-	5106	1	8841	2	N	648	580	1			214
							713	9									
01	21483	X	18087	-0-	-3396	-0-	6032	1	11274	2	N	702	772	1			144
							9	4	772	9							

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

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-

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	50	-0-	50	140	50	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	50	-0-	50	190	50	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	200	10	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	210	10	1			Y	-0-					-0-
*12	220	X	10	-0-	-210	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906 X	1641	-0-	-2265	-0-	459	1	1182	2	Y	-0-					133
09	3540 X	793	-0-	-2747	-0-	459	1	334	2	Y	-0-					133
10	3069 X	1213	-0-	-1856	-0-	459	1	754	2	Y	-0-					133
11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	459	1	1346	2	Y	5					138
						6	9									
12	1643 X	1373	-0-	-270	-0-	459	1	908	2	Y	5					143
						6	9									
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					143

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

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					71
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					71
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71

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

08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					27
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2		N	-0-			18
09	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				N	-0-			18
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND RECYCLING, LLC 424632
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			10
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			10
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			10
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			10
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			10
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			10

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-			139
09	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	1500	2	7	9	N	6			145
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2			147
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2			149
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1489	2	3	9	N	3			152
01	1612 N	1366	-0-	-246	-0-	1360	2	6	9	N	5			157

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

08	5642	5251	-0-	-391	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
09	5460	3744	-0-	-1716	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
10	5642	4240	-0-	-1402	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
11	5460	4327	-0-	-1133	-0-	4327	2			N	-0-			-0-
12	8678	5660	-0-	-3018	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
*01	5562 R	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

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

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

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

08	5549 #	5262	-0-	-287	-0-	606	1	4656	2	N	-0-					173
09	5310 #	5030	-0-	-280	-0-	600	1	4422	2	N	7					180
						8	9									
10	5487 #	5146	-0-	-341	-0-	642	1	4485	2	N	17					197
						19	9									
11	5310 #	4677	-0-	-633	-0-	469	1	4195	2	N	12					209
						13	9									
12	5301 #	5178	-0-	-123	-0-	514	1	4649	2	N	14	180	1			43
						15	9									
01	5270 #	4855	-0-	-415	-0-	517	1	4327	2	N	10					53
						11	9									

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

08	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	251	1	3335	2	N	-0-					158
09	3390 #	1974	-0-	-1416	-0-	157	1	1817	2	N	-0-					158
10	3503 #	2248	-0-	-1255	-0-	169	1	2079	2	N	-0-					158
11	3480 #	2225	-0-	-1255	-0-	163	1	2062	2	N	-0-					158
12	3596 #	2169	-0-	-1427	-0-	158	1	2011	2	N	-0-					158
01	3596 #	2296	-0-	-1300	-0-	167	1	2129	2	N	-0-					158

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	169	1	2247	2	Y	-0-					47
09	2220 N	2088	-0-	-132	-0-	166	1	1914	2	Y	7					54
						8	9									
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	174	1	2140	2	Y	6					60
						7	9									
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	171	1	2166	2	Y	7					67
						8	9									
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	Y	3					70
						3	9									
*01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	170	1	2159	2	Y	7					77
						8	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	3937 #	2651	-0-	-1286	-0-	2536	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1813	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2006	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	3030	2978	-0-	-52	-0-	2894	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	4145	3638	-0-	-507	-0-	3274	1	364	2	Y	-0-			-0-
*01	3131	3359	-0-	228	228	3218	1	141	2	Y	-0-			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169260 #	168183	-0-	-1077	-0-	163857	3	4326	9	N	3933	3987 0		346
09	166920 #	159491	-0-	-7429	-0-	155744	3	3747	9	N	3406	3269 0	323 1	160
10	172484 #	164489	-0-	-7995	-0-	160955	3	3534	9	N	3213	3193 0		180
11	166920 #	143630	-0-	-23290	-0-	140851	3	2779	9	N	2526	160 0	2346 1	200
12	169601 #	88187	-0-	-81414	-0-	86583	3	1604	9	N	1458	1468 1		190
01	168175 #	89188	-0-	-78987	-0-	87486	3	1702	9	N	1547	1464 1		273

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

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

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27373	#	25452	-0-	-1921	-0-	24298	3	1154	9	N	1049	1048	1			480
09	26490	#	24178	-0-	-2312	-0-	23110	3	1068	9	N	971	1061	1			390
10	26102	#	23600	-0-	-2502	-0-	22563	3	1037	9	N	943	361	0	704	1	268
11	25230	#	22100	-0-	-3130	-0-	21102	3	998	9	N	907	870	1			305
12	25544	#	22103	-0-	-3441	-0-	21127	3	976	9	N	887	875	1			317
01	25451	#	21403	-0-	-4048	-0-	20414	3	989	9	N	899	883	1			333

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	#	22	-0-	-2489	-0-	22	2			N	-0-					53
09	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					205
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					205

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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					26
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					26
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
11	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					26
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					26
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
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
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6629	2	78	9	Y	71	71	1			55
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6618	2	80	9	Y	73	73	1			55
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7047	2	80	9	Y	73	73	1			55
11	6840	X	5287	-0-	-1553	-0-	5287	2			Y	-0-					55
12	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2			Y	-0-					55
01	7130	X	5531	-0-	-1599	-0-	5531	2			Y	-0-					55

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

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	171	171	1			-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	926	2	105	9	N	95	95	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	334	1			-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

08	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	2			N	-0-					299
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					299
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					299
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					299
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					299
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					299

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

08	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					39
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					39
12	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					39
01	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					39

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

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	107	107	1			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	1			126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	111	1			126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
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-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
RHC ENERGY (USA) LLC 704798
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11738 - 11744

08	0		4381	-0-	4381	B	2087	3857	2	524	9	N	476	612	1		208
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					2087												
09	4166	N	1206	-0-	-2960	B	-0-	1018	2	188	9	N	171	176	1		203
10	0	N	2150	-0-	2150	B	2150	1904	2	246	9	N	224	180	1		247
11	4985	N	2835	-0-	-2150	B	-0-	2470	2	365	9	N	332	367	1		212
12	6082	N	6082	-0-	-0-	B	-0-	5363	2	719	9	N	654	629	1		237
01	4371	#	1358	-0-	-3013	B	-3013	1182	2	176	9	N	160	344	1		53

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584

08	0		13738	-0-	13738	B	9938	11829	2	1909	9	N	1735	1333	1		455
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					9938												
09	1513	N	8076	-0-	6563	B	16501	7159	2	917	9	N	834	1109	1		180
10	0	N	8463	-0-	8463	B	24964	7453	2	1010	9	N	918	723	1		375
11	8491		5913	-0-	-2578	B	22386	5208	2	705	9	N	641	761	1		255
12	18003		4734	-0-	-13269	B	9117	4151	2	583	9	N	530	565	1		220
01	12039		2288	-0-	-9751	B	-634	1906	2	382	9	N	347	409	1		158

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MCA PETROLEUM CORPORATION 537160
EAST ARNIM UNIT WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

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-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	#	5723	-0-	-105	-0-	5587	2	136	9	N	124	177	1			162
09	5640	#	3170	-0-	-2470	-0-	3128	2	42	9	N	38					200
10	6044	R	6044	-0-	-0-	-0-	5887	2	157	9	N	143	181	1			162
11	7394		6832	-0-	-562	-0-	6819	2	13	9	N	12					174
12	6082	R	6082	-0-	-0-	-0-	5997	2	85	9	N	77	184	1			67
01	6045	#	4304	-0-	-1741	-0-	4226	2	78	9	N	71					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		92

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

08	268026	212669	-0-	-55357	-0-	2047	1	208303	2	N	2108	1444	0	859	1	377
						2319	9									
09	259380	193694	-0-	-65686	-0-	1901	1	189532	2	N	2055	1620	0	334	1	478
						2261	9									
10	268026	212080	-0-	-55946	-0-	2854	1	206771	2	N	2232	2321	0			389
						2455	9									
11	228780 #	198424	-0-	-30356	-0-	3379	1	193019	2	N	1842	180	0	1618	1	433
						2026	9									
12	224967 #	187350	-0-	-37617	-0-	3259	1	182019	2	N	1884	1428	0	535	1	354
						2072	9									
01	212660 #	167995	-0-	-44665	-0-	3320	1	162780	2	N	1723	1605	0	178	1	294
						1895	9									

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 14957 PERF.14626 - 14798

08	123588	272104	-0-	148516	778771	2633	1	267872	2	N	1454	1429	1			450
						1599	9									
09	308970	255453	-0-	-53517	725254	2524	1	251697	2	N	1120	1240	1			330
						1232	9									
10	319269	222491	-0-	-96778	628476	3016	1	218471	2	N	913	1072	1			171
						1004	9									
11	308970	142494	-0-	-166476	462000	2438	1	139274	2	N	711	567	1			315
						782	9									
*12	495549	176409	-0-	-319140	142860	3089	1	172491	2	N	754	904	1			165
						829	9									
*01	309880 R	167020	-0-	-142860	-0-	3324	1	162934	2	N	693	534	1			324
						762	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	310 1 88 9	1056 2	N	80			206
09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	300 1	1013 2	N	-0-	177 1		29
10	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	310 1 171 9	1159 2	N	155			184
11	1140 N	556	-0-	-584 B	-0-	300 1 6 9	250 2	N	5			189
12	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	310 1 189 9	1582 2	N	172	182 1		179
*01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	310 1 50 9	1117 2	N	45	182 1		42

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 285655 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8388 - 8406

10	4402	-0-	-0-	-4402 B	-4402			N	272			272
11	4260	5	-0-	-4255 B	-8657	5	3	N	-0-			272
*12	4402	-0-	-0-	-4402 B	-13059			N	-0-			272
01	4402	-0-	-0-	-4402 B	-17461			N	-0-			272

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

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-

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

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-

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	38	1			92
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	12	2	21	9	Y	19					111
11	DLQ G-10	118	-0-	118	151	94	2	24	9	Y	22	50	1			83
12	DLQ G-10	75	-0-	75	226	72	2	3	9	Y	3					86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					86

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BAY CITY UNIT NO. 25 WELL #: RRCID -> 284399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11923 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	150	130	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	988	-0-	988	1138	988	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	761	-0-	761	1899	761	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1899					Y	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

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

METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
09	120 X	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1736	1766	1	233
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1135	1057	1	311
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1903	1971	1	243
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1396	1416	1	223
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1290	1243	1	270
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270

B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	60	1	-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-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8841 - 8860

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	50716	-0-	50716	B	104134	489	1	39104	2	N	10112	10300	1			564
							11123	9									
09	151549 X	47415	-0-	-104134	B	-0-	485	1	37097	2	N	8939	8820	1			683
							9833	9									
10	70742 X	48493	-0-	-22249	B	-0-	520	1	37255	2	N	9744	10038	1			389
							10718	9									
11	68460 X	47459	-0-	-21001	B	-0-	510	1	36386	2	N	9603	9574	1			418
							10563	9									
12	53413 X	47627	-0-	-5786	B	-0-	527	1	36531	2	N	9608	9580	1			446
							10569	9									
01	50716 X	46463	-0-	-4253	B	-0-	527	1	35505	2	N	9483	9228	1			701
							10431	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

08	21730 X	21730	-0-	-0-	B	-0-	20990	3	740	9	N	673	559	1			260
09	20130 X	20130	-0-	-0-	B	-0-	20130	3			N	-0-					260
10	19742 X	19742	-0-	-0-	B	-0-	19742	3			N	-0-					260
11	15510 X	14550	-0-	-960	B	-0-	14550	3			N	-0-	182	1			78
12	16027 X	11386	-0-	-4641	B	-0-	11385	3	1	9	N	1					79
*01	16027 X	6838	-0-	-9189	B	-0-	6823	3	15	9	N	14					93

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

08	36332 X	31459	-0-	-4873	B	-0-	29662	3	1797	9	N	1634	1681	1			512
09	28140 X	9583	-0-	-18557	B	-0-	9307	3	276	9	N	251	378	1			385
10	20358 X	20358	-0-	-0-	B	-0-	18875	3	1483	9	N	1348	1492	1			241
11	30450 X	17419	-0-	-13031	B	-0-	16202	3	1217	9	N	1106	759	1			588
12	31465 X	15030	-0-	-16435	B	-0-	14099	3	931	9	N	846	961	1			473
01	31465 X	16073	-0-	-15392	B	-0-	15148	3	925	9	N	841	1144	1			170

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

08	19254 X	19254	-0-	-0-	B	-0-	17117	3	2137	9	N	1943	1865	1			461
09	17795 X	17795	-0-	-0-	B	-0-	16090	3	1705	9	N	1550	1665	1			346
10	17903 X	17903	-0-	-0-	B	-0-	15904	3	1999	9	N	1817	1656	1			507
11	17005 X	17005	-0-	-0-	B	-0-	15235	3	1770	9	N	1609	1689	1			427
12	16926 X	4676	-0-	-12250	B	-0-	4109	3	567	9	N	515	550	1			392
01	16926 X	11616	-0-	-5310	B	-0-	10273	3	1343	9	N	1221	1122	1			491

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336

08	166574 X	166574	-0-	-0-	B	-0-	151393	3	15181	9	N	13801	14133	1			575
09	157147 X	157147	-0-	-0-	B	-0-	143814	3	13333	9	N	12121	11864	1			832
10	155185 X	155185	-0-	-0-	B	-0-	142304	3	12881	9	N	11710	11772	1			770
11	143493 X	143493	-0-	-0-	B	-0-	131029	3	12464	9	N	11331	11320	1			781
12	138433 X	138433	-0-	-0-	B	-0-	127132	3	11301	9	N	10274	10087	1			968
*01	129881 X	129881	-0-	-0-	B	-0-	118618	3	11263	9	N	10239	10622	1			585

OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15005 X	15005	-0-	-0- B	-0-	14623	3	382	9	N	347	397	1			98
09	16938 X	16938	-0-	-0- B	-0-	16539	3	399	9	N	363	367	1			94
10	17308 X	17308	-0-	-0- B	-0-	16843	3	465	9	N	423	372	1			145
11	15971 X	15971	-0-	-0- B	-0-	15513	3	458	9	N	416	391	1			170
12	13885 X	13885	-0-	-0- B	-0-	13497	3	388	9	N	353	387	1			136
*01	14758 X	14758	-0-	-0- B	-0-	14305	3	453	9	N	412	380	1			168

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443

08	18259 X	12273	-0-	-5986 B	-0-	10692	3	1581	9	N	1437	1504	1			421
09	19105 X	19105	-0-	-0- B	-0-	16921	3	2184	9	N	1985	1856	1			550
10	20198 X	20198	-0-	-0- B	-0-	18067	3	2131	9	N	1937	2065	1			422
11	19668 X	19668	-0-	-0- B	-0-	17076	3	2592	9	N	2356	2043	1			735
12	20164 X	20164	-0-	-0- B	-0-	18507	3	1657	9	N	1506	1501	1			740
01	20212 X	19877	-0-	-335 B	-0-	17874	3	2003	9	N	1821	2243	1			318

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944

08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					105
09	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5387	3	145	9	N	132					237
10	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2843	3	34	9	N	31					268
11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1402	3	48	9	N	44					312
12	775 X	438	-0-	-337 B	-0-	438	3			N	-0-					312
01	775 X	108	-0-	-667 B	-0-	108	3			N	-0-					312

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794

08	22643 X	22643	-0-	-0- B	-0-	22084	3	559	9	N	508	561	1			138
09	18960 X	15180	-0-	-3780 B	-0-	14935	3	245	9	N	223	199	1			162
10	25916 X	11754	-0-	-14162 B	-0-	11511	3	243	9	N	221	177	1			206
11	25080 X	12672	-0-	-12408 B	-0-	12358	3	314	9	N	285	370	1			121
12	25916 X	9282	-0-	-16634 B	-0-	9032	3	250	9	N	227	192	1			156
01	22630 X	9833	-0-	-12797 B	-0-	9615	3	218	9	N	198	190	1			164

MAGNUM FORCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588

08	12958 X	11566	-0-	-1392 B	-0-	10297	3	1269	9	N	1154	1121	1			298
09	10994 X	10994	-0-	-0- B	-0-	9675	3	1319	9	N	1199	1122	1			375
10	8649 X	8430	-0-	-219 B	-0-	7290	3	1140	9	N	1036	1059	1			352
11	11190 X	10074	-0-	-1116 B	-0-	8965	3	1109	9	N	1008	942	1			418
12	11563 X	8734	-0-	-2829 B	-0-	7658	3	1076	9	N	978	1140	1			256
*01	15542 X	15542	-0-	-0- B	-0-	13831	3	1711	9	N	1555	1511	1			300

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698

08	118978 X	98843	-0-	-20135 B	-0-	96169	3	2674	9	N	2431	2534	1			430
09	106410 X	90627	-0-	-15783 B	-0-	88365	3	2262	9	N	2056	2239	1			247
10	109523 X	89116	-0-	-20407 B	-0-	86524	3	2592	9	N	2356	2085	1			518
11	103020 X	84258	-0-	-18762 B	-0-	81856	3	2402	9	N	2184	2247	1			455
12	103602 X	82911	-0-	-20691 B	-0-	80234	3	2677	9	N	2434	2287	1			602
01	98828 X	82869	-0-	-15959 B	-0-	80424	3	2445	9	N	2223	2264	1			561

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 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
08	3844	X	838	-0-	-3006 B	-0-	717	3	121	9	N	110					202
09	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	5397	3	670	9	N	609	548	1			263
10	8288	X	8288	-0-	-0- B	-0-	7492	3	796	9	N	724	750	1			237
11	3210	X	3075	-0-	-135 B	-0-	2937	3	138	9	N	125	180	1			182
12	3844	X	724	-0-	-3120 B	-0-	691	3	33	9	N	30					212
01	3844	X	459	-0-	-3385 B	-0-	441	3	18	9	N	16					228

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
11	41850	X	41850	-0-	-0- B	-0-	41804	3	46	9	N	42					150
12	79484	X	79484	-0-	-0- B	-0-	79355	3	129	9	N	117	191	1			76
*01	56429	X	56429	-0-	-0- B	-0-	56361	3	68	9	N	62					138

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43614	X	43614	-0-	-0- B	-0-	40367	3	3247	9	N	2952	2796	1			391
09	40843	X	40843	-0-	-0- B	-0-	37602	3	3241	9	N	2946	2813	1			524
10	52332	X	52332	-0-	-0- B	-0-	48826	3	3506	9	N	3187	2974	1			737
11	42210	X	32167	-0-	-10043 B	-0-	30920	3	1247	9	N	1134	1335	1			536
12	51910	X	51910	-0-	-0- B	-0-	48941	3	2969	9	N	2699	2662	1			573
*01	46655	X	46655	-0-	-0- B	-0-	43747	3	2908	9	N	2644	2822	1			395

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	59	-0-	-3 B	-0-	55	3	4	9	N	4	184	1			33
09	65	X	65	-0-	-0- B	-0-	56	3	9	9	N	8					41
10	64	X	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					41
11	60	X	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					41
12	87	X	87	-0-	-0- B	-0-	69	3	18	9	N	16					57
*01	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	74	3	17	9	N	15					72

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94116	X	27547	-0-	-66569 B	-0-	24311	3	3236	9	N	2942	3087	1			400
09	91080	X	28127	-0-	-62953 B	-0-	24790	3	3337	9	N	3034	2983	1			451
10	34720	X	28865	-0-	-5855 B	-0-	25377	3	3488	9	N	3171	3354	1			268
11	33600	X	27084	-0-	-6516 B	-0-	23892	3	3192	9	N	2902	2609	1			561
12	30659	X	26882	-0-	-3777 B	-0-	23516	3	3366	9	N	3060	3022	1			599
01	29078	X	26763	-0-	-2315 B	-0-	23730	3	3033	9	N	2757	2972	1			384

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) 06866 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RICE WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	865	521	1			411
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1546	1594	1			363
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1460	1584	1			239
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	612	537	1			314
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526 #	4373	-0-	-153	-0-	4260	2	113	9	N	103					803
09	4380 #	4298	-0-	-82	-0-	4190	2	108	9	N	98					901
10	4490 R	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					901
11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					901
12	4402 #	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					901
01	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					901

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530

08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1354	3	Y	10	11	1			21
						11	9									
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	3	Y	5	6	1			20
						6	9									
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	89	1	1265	3	Y	5	6	1			19
						6	9									
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	3	Y	5	5	1			19
						6	9									
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	3	Y	13	12	1			20
						14	9									
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	16	14	1			22
						18	9									

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 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
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	109	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	20	3	6	9	Y	5	5	1			13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			10
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					10

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	2	N	-0-					122
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	20	1	1173	2	N	-0-					122
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					122
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	20	1	264	2	N	-0-					122
12	1240	N	742	-0-	-498	-0-	20	1	722	2	N	-0-					122
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	20	1	452	2	N	-0-					122

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					97
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	2	N	-0-					97
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	N	-0-					97
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	20	1	984	2	N	-0-					97
12	1457	N	755	-0-	-702	-0-	20	1	735	2	N	-0-					97
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	20	1	439	2	N	-0-					97

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/2015

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	241	1	3228	2	N	-0-					78
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	193	1	2434	2	N	-0-					78
10	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	158	1	1982	2	N	-0-					78
11	2370	X	1975	-0-	-395	-0-	161	1	1814	2	N	-0-					78
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	173	1	2317	2	N	-0-					78
*01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	188	1	2421	2	N	-0-					78

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
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	-0-					22
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					22
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					22
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	49	1	548	2	Y	-0-					22
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	41	1	553	2	Y	-0-					22
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	45	1	573	2	Y	1					23
							1	9									

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	100	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	91	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	Y	-0-					-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

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-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	98	1	1312	2	Y	1					26
							1	9									
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	101	1	1276	2	Y	-0-					26
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	138	1	1736	2	Y	-0-					26
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	114	1	1288	2	Y	-0-					26
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	115	1	1532	2	Y	-0-					26
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	120	1	1532	2	Y	2					28
							2	9									

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	314	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	340	1	4293	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	299	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3785	-0-	-535	-0-	309	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	307	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4097	-0-	-367	-0-	297	1	3800	2	N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	86	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	106	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	105	1	1394	2	N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	109	1	1402	2	N	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	115	1	1533	2	N	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	140	1	1759	2	N	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1579	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	111	1	1479	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	135	1	1729	2	N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	127	1	1704	2	N	-0-			-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	131	1	1651	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	122	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1121	-0-	-649	-0-	91	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	127	1	1692	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	119	1	1519	2	N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

08	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	107	1	1430	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	50	1	628	2	N	-0-			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	155	1	1941	2	N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	139	1	1566	2	N	-0-			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	123	1	1646	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	124	1	1589	2	N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

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-

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

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-

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

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-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

08	620 N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					42
09	420 N	30	-0-	-390	-0-	30	2			N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	2	78	9	N	71	96	1			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

08	1457 X	1381	-0-	-76	-0-	1372	3	9	9	N	8					118
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	N	4					122
10	1457 X	1362	-0-	-95	-0-	1351	3	11	9	N	10					132
11	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					132
12	1457 X	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					132
01	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	1140	3			N	-0-					132

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

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
US PETRO LP 879302
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				72
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2		N	-0-				72
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				72
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2		N	-0-				72
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-				72
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-				72

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6 9	N	5				189
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2 9	N	2				191
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				191
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	2		N	-0-				191
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				191
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12 9	N	11	176	1		26

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				26
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	324	-0-	-141	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	70					70
							77	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	23					93
							25	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	35	1	222	2	N	3	3	8			93
							3	9									
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	35	1	235	2	N	100	189	1	1	8	3
							110	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					3

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					102
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	32					134
							35	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					134
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					134
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	89	2	55	9	N	50	178	1			6
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

08	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	168	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1300	2	N	183	183	1			-0-
							201	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	168	1	1190	2	N	183	183	1			-0-
							201	9									
11	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	168	1	924	2	N	182	179	1	3	8	-0-
							200	9									
12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	168	1	981	2	N	380	376	1	1	8	3
							418	9									
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					3

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
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	6					75
						7	9									
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-					75
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					75
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	N	3					78
						3	9									
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	N	11					69
						12	9									
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	N	3					72
						3	9									
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	N	3					75
						3	9									
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1420	2	N	5					80
						6	9									
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	67	1	2012	3	N	2					32
						2	9									
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	3	N	16					48
						18	9									
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	91	1	2709	3	N	9					57
						10	9									
*11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	3	N	11					68
						12	9									
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC 036933
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277588 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
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
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					89
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					89
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					91
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					91
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					91
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					93

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					58
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					59
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4					63
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	938	2	11	9	N	10					73
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	943	2	6	9	N	5					78
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					78

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

*08	528	N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-	39	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	6			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - PLUGGED 05/09/18

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					42
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					42
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					42
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					42
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42

LEEXUS OIL LLC 495350
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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

MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			N	-0-					66
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	1			N	-0-					66
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-					66
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	1			N	-0-					66
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1755	1	8	9	N	7					73
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	1	10	9	N	9					82

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3329	2	2	9	N	2					155
09	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	2915	2	4	9	N	4					159
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	2845	2	4	9	N	4					163
11	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	2173	2	2	9	N	2					165
12	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	2092	2	4	9	N	4					169
01	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2450	2	11	9	N	10					179

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2523	2	4	9	N	4					178
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5					183
10	2728	N	2398	-0-	-330	-0-	2395	2	3	9	N	3					186
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2607	2	10	9	N	9					195
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	N	9					204
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	N	10					214

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6	9	N	5					95
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					97
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22					119
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					119
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2664	2	3	9	N	3					122
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2276	2	11	9	N	10					132

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

08	930	N	750	-0-	-180	-0-	748	2	2	9	N	2					109
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	700	2	4	9	N	4					113
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	696	2	6	9	N	5					118
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2					120
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6					126
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					136

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					60
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	438	2	17	9	N	15					75
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					75
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	N	4					79
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					80

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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					112
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	417	2	2	9	N	2					114
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	332	2	1	9	N	1					115
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-					115
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					118
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					121

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

08	248	N	157	-0-	-91	-0-	8	1	149	2	N	-0-					48
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					48
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	2	N	-0-					48
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					48
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					48
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					48

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	186	1	1017	2	N	-0-					43
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	180	1	978	2	N	-0-					43
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	186	1	1033	2	N	-0-					43
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	180	1	981	2	N	-0-					43
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	186	1	1012	2	N	-0-					43
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	186	1	1001	2	N	-0-					43

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					189
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					189
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					189
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					189
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					189
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					189

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SRJC ENTERPRISES, LLC //CONT.// 810824
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

08	4402 X	3294	-0-	-1108	-0-	3284	2	10	9	N	9					39
09	4380 X	3760	-0-	-620	-0-	3745	2	15	9	N	14					53
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3664	2	19	9	N	17					70
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4270	2	31	9	N	28					98
*12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4169	2	28	9	N	25	89	1			34
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					34

KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					13
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					13
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					13
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6560	2	105	9	N	95	138	1			97
09	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6812	2	7	9	N	6					103
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5770	2	66	9	N	60	138	1			25
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4534	2	23	9	N	21					46
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3738	2	24	9	N	22					68
*01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9070	2	88	9	N	80					148

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6318
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6318

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T. W. WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

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-

DAVIS, T. W. WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-
*01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-			-0-
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	-0-			-0-
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-			-0-
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-			-0-
01	310	#	217	-0-	-93	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-

DAVIS, T. W. WELL #: 304 RRCID -> 284045 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3180 - 3190

08	1643	#	910	-0-	-733	-0-	35	1	875	2	N	-0-			-0-
09	2070	#	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	897	#	-0-	-0-	-897	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 00365 10/14/2018

DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

08	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	2	N	-0-			-0-
09	3720	#	699	-0-	-3021	-0-	24	1	675	2	N	-0-			-0-
10	1953	#	782	-0-	-1171	-0-	31	1	751	2	N	-0-			-0-
11	1890	#	1671	-0-	-219	-0-	58	1	1613	2	N	-0-			-0-
12	1953	#	795	-0-	-1158	-0-	27	1	768	2	N	-0-			-0-
01	1953	#	260	-0-	-1693	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 283658 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6560 - 6588

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2018

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

08	4526 #	3844	-0-	-682	-0-	3790	2	54	9	N	49	186	1	4	8	80
09	4380 #	3801	-0-	-579	-0-	3781	2	20	9	N	18					98
10	4402 #	3451	-0-	-951	-0-	3434	2	17	9	N	15					113
11	4200 #	3735	-0-	-465	-0-	3713	2	22	9	N	20					133
*12	4247 #	3656	-0-	-591	-0-	3634	2	22	9	N	20					153
01	3937 #	3640	-0-	-297	-0-	3625	2	15	9	N	14					167

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	15717 #	14748	-0-	-969	-0-	434	1	13269	3	N	950	1086	1				145
						1045	9										
09	15210 #	14055	-0-	-1155	-0-	420	1	12601	3	N	940	904	1	2	8		179
						1034	9										
10	15159 #	14294	-0-	-865	-0-	434	1	12830	3	N	936	913	1				202
						1030	9										
11	14460 #	13565	-0-	-895	-0-	434	1	12174	3	N	870	744	1	2	8		326
						957	9										
12	14880 #	13901	-0-	-979	-0-	434	1	12435	3	N	938	1122	1				142
						1032	9										
01	14756 #	13745	-0-	-1011	-0-	434	1	12256	3	N	959	739	1				362
						1055	9										

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	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-

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	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-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360 #	16539	-0-	-821	-0-	16428	2	111	9	N	101	185	1			119
09	16740 #	15489	-0-	-1251	-0-	15421	2	68	9	N	62					181
10	17267 #	16074	-0-	-1193	-0-	15955	2	119	9	N	108	179	1			110
11	16680 #	14768	-0-	-1912	-0-	14666	2	102	9	N	93					203
12	16957 #	15385	-0-	-1572	-0-	15280	2	105	9	N	95	185	1			113
01	16554 #	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					113

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
08	11437 R	11437	-0-	-0-	-0-	520	1	10887	2	N	27					140
						30	9									
09	12288 R	12288	-0-	-0-	-0-	630	1	11634	2	N	22					162
						24	9									
10	14384 #	11934	-0-	-2450	-0-	651	1	11260	2	N	21	155	1			28
						23	9									
11	13920 #	11083	-0-	-2837	-0-	630	1	10416	2	N	34					62
						37	9									
12	14384 #	9836	-0-	-4548	-0-	651	1	9163	2	N	20					82
						22	9									
01	12710 #	7759	-0-	-4951	-0-	7220	1	525	2	N	13					95
						14	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
08	3348 X	2476	-0-	-872	-0-	969	1	1430	3	N	70	187	1			217
						77	9									
09	3240 X	1809	-0-	-1431	-0-	938	1	820	3	N	46	178	1			85
						51	9									
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	969	1	3083	3	N	85					170
						94	9									
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	938	1	2898	3	N	184	190	1			164
						202	9									
12	3720 X	2212	-0-	-1508	-0-	969	1	1142	3	N	92	161	1			95
						101	9									
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					95

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

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

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

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-

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BROWN & BORELLI, INC. 097498
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	70 1	641 2	N	-0-			10
09	4470 #	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			10
10	6231 #	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			10
11	6030 X	2575	-0-	-3455	-0-	2575 2		N	-0-			10
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

08	20088	1538	-0-	-18550	-0-	270 1	1268 2	N	-0-			-0-
09	19440	152	-0-	-19288	-0-	70 1	82 2	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	450 X	344	-0-	-106	-0-	344 2		N	-0-			-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

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

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 23L (LH-13) //CONT.// 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (5300) //CONT.// 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097

KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		54	-0-	54	54	4	1	50	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		237	-0-	237	291	15	1	222	2	Y	-0-					6
11	1006	N	715	-0-	-291	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					6
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					6
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					6

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					3
11	72	N	36	-0-	-36	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3

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
08	8587	X	6607	-0-	-1980	-0-	456	1	6151	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	444	1	5349	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		3568	-0-	3568	9361	224	1	3344	2	Y	-0-					7
11	13592	X	4231	-0-	-9361	-0-	293	1	3938	2	Y	-0-					7
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	364	1	4513	2	Y	-0-					7
01	6603	X	4498	-0-	-2105	-0-	397	1	4101	2	Y	-0-					7

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	346	1	4664	2	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		4495	-0-	4495	4495	344	1	4151	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		2691	-0-	2691	7186	169	1	2522	2	Y	-0-					21
11	11281	X	4095	-0-	-7186	-0-	284	1	3811	2	Y	-0-					21
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	345	1	4283	2	Y	-0-					21
01	5022	X	3538	-0-	-1484	-0-	313	1	3225	2	Y	-0-					21

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		96	-0-	96	183	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	132	1	1787	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	154	1	1862	2	Y	-0-					34
10	DLQ G-10		1488	-0-	1488	3504	93	1	1395	2	Y	-0-					34
11	5379	X	1875	-0-	-3504	-0-	130	1	1745	2	Y	-0-					34
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	127	1	1574	2	Y	-0-					34
01	2077	X	1404	-0-	-673	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					34

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		179	-0-	179	179	14	1	165	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10		130	-0-	130	309	8	1	122	2	Y	-0-					60
11	464	N	155	-0-	-309	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					60
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					60
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					60

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7732 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46185	29897	-0-	-16288	-0-	29765	3	132	9	N	120	191	1			78
09	26606	19888	-0-	-6718	-0-	19818	3	70	9	N	64					142
10	13609	14075	-0-	466	466	14047	3	28	9	N	25					167
11	14541	4198	-0-	-10343	-0-	4175	3	23	9	N	21	18	8			170
12	13609	-0-	-0-	-13609	-0-					N	8	140	1			38
01	13609	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					38

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

08	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	310	1	12512	2	N	458	559	1			217
						504	9									
09	12840 X	12557	-0-	-283	-0-	300	1	11764	2	N	448	544	1			121
						493	9									
10	13268 X	12730	-0-	-538	-0-	310	1	11896	2	N	476	372	1			225
						524	9									
11	12840 X	12259	-0-	-581	-0-	300	1	11489	2	N	427	549	1			103
						470	9									
12	13268 X	12490	-0-	-778	-0-	310	1	11695	2	N	441	371	1			173
						485	9									
01	13268 X	12076	-0-	-1192	-0-	310	1	11315	2	N	410	382	1			201
						451	9									

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	141	1	660	3	N	68					133
						75	9									
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	121	1	623	3	N	67					200
						5	4	74	9							
10	961 N	874	-0-	-87	-0-	124	1	639	3	N	101	189	1			112
						111	9									
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	125	1	690	3	N	98					210
						108	9									
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	135	1	622	3	N	36	186	1			60
						4	4	40	9							
01	868 N	798	-0-	-70	-0-	144	1	578	3	N	60					120
						10	4	66	9							

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

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

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5213	-0-	5213	5378	5213	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5378					Y	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6457	-0-	6457	7121	6457	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7184	-0-	7184	14305	7184	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5873	-0-	5873	20178	5213	2	660	9	Y	600	547	1			53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20178					Y	NO RPT					53

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
08	961 N	666	-0-	-295	-0-	140	1	526	2	N	-0-			77
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	-0-			77
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	310	1	1254	2	N	2			79
						2	9							
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	260	1	882	2	N	-0-			79
12	1581 N	799	-0-	-782	-0-	180	1	619	2	N	-0-			79
01	1581 N	693	-0-	-888	-0-	310	1	383	2	N	-0-			80

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

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-			-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
11	1500 N	908	-0-	-592	-0-	908	3			Y	-0-			-0-
12	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	1199	3			Y	-0-			-0-

BONUS (2700) 10509 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN 'B' WELL #: 4 RRCID -> 284724 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5213	-0-	5213	5222	5213	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5222					Y	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					39
12	14B2 EXT	5411	-0-	5411	5411	5213	2	198	9	Y	180	178	1			41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5411					Y	NO RPT					41

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

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-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

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

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	223	1	1870	3	Y	37	27	1			21
						41	9									
09	2400 N	1676	-0-	-724	-0-	113	1	1537	3	Y	24	23	1			22
						26	9									
10	2201 N	1457	-0-	-744	-0-	71	1	1316	3	Y	64	60	1			26
						70	9									
11	2070 N	1116	-0-	-954	-0-	1106	3	10	9	Y	9	9	1			26
12	1736 N	1320	-0-	-416	-0-	47	1	1256	3	Y	15	10	1			31
						17	9									
01	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	90	1	1041	3	Y	13	17	1			27
						14	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

08	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

08	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	1020 N	372	-0-	-648	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	266	-0-	-184	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

08	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	961 N	703	-0-	-258	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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	-0-					113

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	64	83	1			133
							70	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	403	1	5514	3	N	86	79	1			140
							95	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	310	1	5723	3	N	185	65	1			260
							204	9									
11	5550	X	4553	-0-	-997	-0-	4513	3	40	9	N	36	35	1			261
12	5735	X	4380	-0-	-1355	-0-	157	1	4182	3	N	37	37	1			261
							41	9									
01	5579	X	5453	-0-	-126	-0-	428	1	4957	3	N	62	73	1			250
							68	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	587	3	N	6	7	1			48
							7	9									
09	660	N	9	-0-	-651	-0-	1	1	8	3	N	-0-					48
10	651	N	80	-0-	-571	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			48
							1	9									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					48
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	56					104
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	N	4	5	1			190
							4	9									
09	300	N	24	-0-	-276	-0-	2	1	22	3	N	-0-	3	1			187
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	3	N	14	10	1			191
							15	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	3	10	9	N	9	7	1			193
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	N	5	6	1			192
							6	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	1011	3	N	13	14	1			191
							14	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	318	-0-	-2038	-0-	34	1	281	3	N	3	6	1			102
							3	9									
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	111	1	1504	3	N	108	20	1			190
							119	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1884	3	N	66	20	1			236
							73	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1649	3	58	9	N	53	12	1			277
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	3	N	112	15	1			374
							123	9									
*01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	147	1	1702	3	N	100	218	1			256
							110	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	833	3	Y	9	10	1			52
							10	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	734	3	Y	12	10	1			54
							13	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			54
							7	9									
11	900	N	462	-0-	-438	-0-	458	3	4	9	Y	4	3	1			55
12	837	N	422	-0-	-415	-0-	15	1	404	3	Y	3	3	1			55
							3	9									
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	Y	7	8	1			54
							8	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	86	1	719	3	Y	35	186	1			81
							39	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	109	1	1481	3	Y	34	20	1			95
							37	9									
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	116	1	2136	3	Y	164	23	1			236
							180	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	3	9	9	Y	8	10	1			234
12	1085	N	565	-0-	-520	-0-	21	1	538	3	Y	5	7	1			232
							6	9									
01	1085	N	500	-0-	-585	-0-	39	1	452	3	Y	8	9	1			231
							9	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	298	1	2499	3	Y	149	208	1			138
							164	9									
09	2700	X	2670	-0-	-30	-0-	173	1	2358	3	Y	126	34	1			230
							139	9									
10	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	127	1	2349	3	Y	112	213	1			129
							123	9									
11	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2111	3	79	9	Y	72	16	1			185
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	86	1	2282	3	Y	201	209	1			177
							221	9									
01	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	178	1	2058	3	Y	65	179	1			63
							72	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
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	423	1	3550	3	Y	93	240	1			113
							102	9									
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	231	1	3139	3	Y	195	45	1			263
							215	9									
10	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	176	1	3250	3	Y	106	226	1			143
							117	9									
11	3540	X	2669	-0-	-871	-0-	2556	3	113	9	Y	103	20	1			226
12	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	116	1	3088	3	Y	107	25	1			308
							118	9									
01	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	235	1	2723	3	Y	107	227	1			188
							118	9									

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
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	216	1	1807	3	Y	30	25	1			125
							33	9									
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	109	1	1479	3	Y	46	21	1			150
							51	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1701	3	Y	76	19	1			207
							84	9									
11	1710	N	743	-0-	-967	-0-	736	3	7	9	Y	6	8	1			205
12	1705	N	931	-0-	-774	-0-	33	1	869	3	Y	26	8	1			223
							29	9									
01	1767	N	679	-0-	-1088	-0-	50	1	586	3	Y	39	11	1			251
							43	9									

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	71	1	591	3	Y	6	8	1			80
							7	9									
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	42	1	577	3	Y	9	8	1			81
							10	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	577	3	Y	8	7	1			82
							9	9									
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	533	3	4	9	Y	4	4	1			82
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	5	5	1			82
							6	9									
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	46	1	534	3	Y	7	9	1			80
							8	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	184	-0-	-746	-0-	11	1	89	3	Y	76	183	1			61
							84	9									
09	330	N	61	-0-	-269	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			61
							1	9									
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	4	1	73	3	Y	43	1	1			103
							47	9									
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	53	3	61	9	Y	55					158
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	804	3	Y	52	4	1			206
							57	9									
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	203	1	2350	3	Y	39	70	1			175
							43	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	Y	32	16	1			29
							35	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	889	3	Y	14	13	1			30
							15	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	3	Y	60	57	1			33
							66	9									
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1019	3	9	9	Y	8	7	1			34
12	992	N	680	-0-	-312	-0-	24	1	645	3	Y	10	7	1			37
							11	9									
01	1240	N	630	-0-	-610	-0-	49	1	573	3	Y	7	10	1			34
							8	9									

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	126	6	1			216
							139	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	26	5	1			237
							29	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	5	4	1			238
							6	9									
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	342	3	3	9	Y	3	3	1			238
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	374	3	Y	3	3	1			238
							3	9									
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	29	1	342	3	Y	4	5	1			237
							4	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	628	-0-	-736	-0-	64	1	539	3	Y	23	7	1			98
							25	9									
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	89	1	1209	3	Y	19	16	1			101
							21	9									
10	310	N	171	-0-	-139	-0-	6	1	112	3	Y	48	104	1			45
							53	9									
11	600	N	433	-0-	-167	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			45
12	1364	N	535	-0-	-829	-0-	19	1	507	3	Y	8	4	1			49
							9	9									
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	137	3	Y	2	3	1			48
							2	9									

KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

08	217	N	199	-0-	-18	-0-	192	3	7	9	Y	6	24	1			27
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	197	3	10	9	Y	9	15	1			21
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	150	3	13	9	Y	12	26	1			7
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					7
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-	7	1			-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

08	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	351	1	2946	3	Y	148	220	1			152
							163	9									
09	3480	X	3204	-0-	-276	-0-	211	1	2870	3	Y	112	41	1			223
							123	9									
10	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	172	1	3175	3	Y	170	223	1			170
							187	9									
11	3480	X	2849	-0-	-631	-0-	2781	3	68	9	Y	62	21	1			211
12	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	119	1	3155	3	Y	30	25	1			216
							33	9									
01	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	261	1	3021	3	Y	80	46	1			250
							88	9									

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2835	3	70	9	Y	64	71	1			74
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2722	3	132	9	Y	120	83	1			111
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2601	3	213	9	Y	194	253	1			52
11	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2626	3	80	9	Y	73					125
12	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1779	3	69	9	Y	63	87	1			101
01	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2143	3	42	9	Y	38	70	1			69

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3844	X	2626	-0-	-1218	-0-	2556	3	70	9	Y	64	77	1			81
09	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2759	3	132	9	Y	120	86	1			115
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2821	3	220	9	Y	200	262	1			53
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2955	3	81	9	Y	74					127
12	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2729	3	70	9	Y	64	87	1			104
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3073	3	149	9	Y	135	118	1			121

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	1	1	1			123
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	4	3	1			124
							4	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	14	1	1			137
							15	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					137
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280132 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	12	7	1			30
							13	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-	6	1			24
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-	1	1			23
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	46	2	N	2	2	1			23
							2	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	47	2	N	3	2	1			24
							3	9									
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	9	5	1			28
							10	9									

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

08	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	2	N	-0-					38
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	2	N	-0-					38
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	N	-0-					38
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					38
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					38
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					38

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	159	1	3623	2	N	5	10	1			266
							6	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	173	1	3938	2	N	66	207	1			125
							73	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	178	1	3907	2	N	61	15	1			171
							67	9									
11	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	154	1	3123	2	N	76	38	1			209
							84	9									
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	195	1	3929	2	N	59	15	1			253
							65	9									
01	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	145	1	2972	2	N	41	189	1			105
							45	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

08	2015	X	1872	-0-	-143	-0-	78	1	1771	2	N	21	4	1			189
							23	9									
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	186	1	4231	2	N	87	216	1			60
							96	9									
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	164	1	3615	2	N	84	20	1			124
							92	9									
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	196	1	3971	2	N	69	38	1			155
							76	9									
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	214	1	4316	2	N	97	195	1			57
							107	9									
*01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	184	1	3789	2	N	56	16	1			97
							62	9									

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

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-

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	430	1	9808	2	N	60	8	1			114
							66	9									
09	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	432	1	9853	2	N	68	30	1			152
							75	9									
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	378	1	8318	2	N	44	12	1			184
							48	9									
11	7500	X	3054	-0-	-4446	-0-	143	1	2908	2	N	3	7	1			180
							3	9									
12	7750	X	7644	-0-	-106	-0-	360	1	7241	2	N	39	183	1			36
							43	9									
01	7750	X	417	-0-	-7333	-0-	19	1	398	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	105	1	2394	2	N	127	11	1			188
							140	9									
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	105	1	2407	2	N	67	211	1			44
							74	9									
10	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	99	1	2171	2	N	53	14	1			83
							58	9									
11	2610	X	2295	-0-	-315	-0-	104	1	2115	2	N	69	34	1			118
							76	9									
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	105	1	2119	2	N	64	16	1			166
							70	9									
01	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	110	1	2260	2	N	65	179	1			52
							72	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	N	-0-					130
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	N	-0-					130
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					130
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	N	-0-	15	1			115
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					115
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2	N	-0-					115

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

08	2387	N	1932	-0-	-455	-0-	78	1	1781	2	N	66	182	1			102
							73	9									
09	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	106	1	2409	2	N	73	38	1			137
							80	9									
10	3100	N	3489	-0-	389	389	148	1	3245	2	N	87	18	1			206
							96	9									
11	3000	N	3455	-0-	455	844	159	1	3233	2	N	57	32	1			231
							63	9									
12	3100	N	3118	-0-	18	862	144	1	2899	2	N	68	194	1			105
							75	9									
*01	3072	X	2210	-0-	-862	-0-	100	1	2051	2	N	54	16	1			143
							59	9									

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2201	2	N	22	5	1			85
							24	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	N	23	12	1			96
							25	9									
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	88	1	1931	2	N	32	7	1			121
							35	9									
11	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	89	1	1804	2	N	28	15	1			134
							31	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2210	2	N	27	7	1			154
							30	9									
01	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	89	1	1832	2	N	28	7	1			175
							31	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3155	-0-	55	55	181	1	2847	2	Y	115	156	1			44
							127	9									
09	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2465	153	1	2231	2	Y	24	59	1			9
							26	9									
10	DLQ G-10		2957	-0-	2957	5422	181	1	2722	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
11	8988	X	3566	-0-	-5422	-0-	204	1	3304	2	Y	53	48	1			17
							58	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	210	1	3429	2	Y	52	49	1			20
							57	9									
*01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	186	1	2969	2	Y	46	48	1			18
							51	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	Y	67	94	1			26
							74	9									
09	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	75	1	1084	2	Y	27	46	1			7
							30	9									
10	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2289	66	1	993	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
11	2600	N	1172	-0-	-1428	861	66	1	1060	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
12	2011	N	1150	-0-	-861	-0-	64	1	1040	2	Y	42	39	1			16
							46	9									
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	43	43	1			16
							47	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

08	3100	N	10429	-0-	7329	9297	587	1	9209	2	Y	575	634	1			154
							633	9									
09	DLQ G-10		8957	-0-	8957	18254	538	1	7840	2	Y	526	608	1			72
							579	9									
10	DLQ G-10		8478	-0-	8478	26732	494	1	7445	2	Y	490	463	1			99
							539	9									
11	34646	X	7914	-0-	-26732	-0-	429	1	6945	2	Y	491	455	1			135
							540	9									
12	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	459	1	7503	2	Y	499	466	1			168
							549	9									
01	10416	X	7038	-0-	-3378	-0-	387	1	6161	2	Y	445	463	1			150
							490	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		944	-0-	944	944	61	1	883	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		985	-0-	985	1929	61	1	924	2	Y	-0-					4
11	2600	N	1223	-0-	-1377	552	71	1	1152	2	Y	-0-					4
12	1706	N	1154	-0-	-552	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-					4
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	2	Y	-0-					4

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	314	1	7151	2	N	117	12	1			261
							129	9									
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	328	1	7471	2	N	87	219	1			129
							96	9									
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	353	1	7747	2	N	99	24	1			204
							109	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	338	1	6866	2	N	86	46	1			244
							95	9									
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	357	1	7196	2	N	88	213	1			119
							97	9									
*01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	388	1	7978	2	N	145	32	1			232
							160	9									

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

08		33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				2
09	DLQ	G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-				2
10	DLQ	G-10		23	-0-	23	42	1	1	22	2	Y	-0-				2
11		53	N	11	-0-	-42	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				2
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

08		620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-				102
09		504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	N	9				111
10		523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	N	7				118
11		523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5				123
12		527	N	172	-0-	-355	-0-	170	2	2	9	N	2				125
*01		655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9				134

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	6 4	1 9	103	2	Y	4	6	1			18
09	DLQ G-10		96	-0-	96	96	6 2	1 9	88	2	Y	2	2	1			18
10	DLQ G-10		88	-0-	88	184	5 3	1 9	80	2	Y	3	2	1			19
11	323	N	139	-0-	-184	-0-	8 3	1 9	128	2	Y	3	3	1			19
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	117	2	Y	3	3	1			19
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	484	2	Y	3	3	1			19

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
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	357	2	N	17	3	1			64
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	8 1	1 9	194	2	N	1	1	1			64
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	512	2	N	10	3	1			71
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	8	1	158	2	N	-0-	1	1			70
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	315	2	N	18	4	1			84
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	10 9	1 9	199	2	N	8	2	1			90

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
08	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	103 8	1 9	2344	2	N	7	72	1			128
09	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	105 17	1 9	2406	2	N	15	12	1			131
10	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	111 22	1 9	2430	2	N	20	8	1			143
11	3000	X	2178	-0-	-822	-0-	102	1	2076	2	N	-0-	8	1			135
12	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	124 11	1 9	2491	2	N	10	4	1			141
01	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	103 22	1 9	2126	2	N	20	7	1			154

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
08	10292	X	8476	-0-	-1816	-0-	352 96	1 9	8028	2	N	87	29	1			269
09	9720	X	9131	-0-	-589	-0-	377 155	1 9	8599	2	N	141	282	1			128
10	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	384 206	1 9	8439	2	N	187	225	1			90
11	9600	X	7750	-0-	-1850	-0-	353 219	1 9	7178	2	N	199	90	1			199
12	9920	X	8841	-0-	-1079	-0-	408 229	1 9	8204	2	N	208	228	1			179
01	9424	X	8747	-0-	-677	-0-	395 227	1 9	8125	2	N	206	234	1			151

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
08	8277 X	7492	-0-	-785	-0-	310	1	7058	2	N	113	10	1			178
						124	9									
09	7860 X	7177	-0-	-683	-0-	298	1	6806	2	N	66	209	1			35
						73	9									
10	7998 X	7614	-0-	-384	-0-	329	1	7227	2	N	53	14	1			74
						58	9									
11	7350 X	7070	-0-	-280	-0-	329	1	6673	2	N	62	31	1			105
						68	9									
12	7502 X	7238	-0-	-264	-0-	339	1	6827	2	N	65	16	1			154
						72	9									
*01	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	399	1	8208	2	N	101	196	1			59
						111	9									

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

08	18321 #	13453	-0-	-4868	-0-	11816	2	1637	9	N	1488	1497	1			79
09	15660 #	11986	-0-	-3674	-0-	10237	2	1749	9	N	1590	1547	1			122
10	16182 #	12278	-0-	-3904	-0-	10617	2	1661	9	N	1510	1543	1			89
11	13500 #	11588	-0-	-1912	-0-	9976	2	1612	9	N	1465	1388	1	3	8	163
12	13950 #	11167	-0-	-2783	-0-	9528	2	1639	9	N	1490	1536	1			117
01	13454 #	10223	-0-	-3231	-0-	8735	2	1488	9	N	1353	1215	1			255

SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146 #	1295	-0-	-3851	-0-	1295	2			N	-0-					498
09	4980 #	2352	-0-	-2628	-0-	49	1	2268	2	N	32					530
						35	9									
10	2790 #	1832	-0-	-958	-0-	1832	2			N	-0-					530
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					530
12	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					530
01	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					530

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
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

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	0 N	-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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

08	6262 X	6065	-0-	-197	-0-	480	1	5543	2	N	38					121
						42	9									
09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	600	1	5984	2	N	33					154
						36	9									
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	620	1	5342	2	N	34					188
						37	9									
11	5880 X	4971	-0-	-909	-0-	480	1	4448	2	N	39	175	1			52
						43	9									
12	6262 X	4950	-0-	-1312	-0-	460	1	4449	2	N	37					89
						41	9									
01	6262 X	5466	-0-	-796	-0-	620	1	4802	2	N	40					129
						44	9									

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					32
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5					37
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	794	2	9	9	N	8					45
11	960	N	502	-0-	-458	-0-	496	2	6	9	N	5					50
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					54
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7					61

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

08	4123	X	2231	-0-	-1892	-0-	174	1	2016	2	Y	37					182
							41	9									
09	4290	X	1909	-0-	-2381	-0-	198	1	1666	2	Y	41	178	1			45
							45	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	262	1	4288	2	Y	39					84
							43	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	247	1	3525	2	Y	33					117
							36	9									
12	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	237	1	2911	2	Y	28					145
							31	9									
01	2232	X	289	-0-	-1943	-0-	243	1	46	9	Y	42					187

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	119	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

08	961	N	696	-0-	-265	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 #	2122	-0-	-575	-0-	2098	2	24	9	N	22					143
09	2760 #	2039	-0-	-721	-0-	2024	2	15	9	N	14					157
10	2852 #	1650	-0-	-1202	-0-	1633	2	17	9	N	15					172
11	2760 #	1641	-0-	-1119	-0-	1641	2			N	-0-					172
12	2387 #	1815	-0-	-572	-0-	1796	2	19	9	N	17					189
01	2108 #	1185	-0-	-923	-0-	1171	2	14	9	N	13					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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

08	2418 N	1985	-0-	-433	-0-	1975	2	10	9	Y	9					55
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	2140	2	11	9	Y	10					65
10	DLQ G-10	2272	-0-	2272	4423	2261	2	11	9	Y	10					75
11	DLQ G-10	2040	-0-	2040	6463	2040	2			Y	-0-					75
12	3000 N	2352	-0-	-648	5815	2346	2	6	9	Y	5					80
*01	3100 N	2169	-0-	-931	4884	2152	2	17	9	Y	15					95

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

08	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	883	-0-	883	1728	883	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	796	-0-	796	2524	796	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	865	-0-	-2135	389	865	2			Y	-0-					-0-
*01	1237 N	848	-0-	-389	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

08	8060 X	6959	-0-	-1101	-0-	6955	2	4	9	Y	4	6	1			4
09	DLQ G-10	7338	-0-	7338	7338	7338	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	7503	-0-	7503	14841	7503	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	6768	-0-	6768	21609	6767	2	1	9	Y	1					5
12	28051 X	6442	-0-	-21609	-0-	6427	2	15	9	Y	14					19
01	7595 X	6595	-0-	-1000	-0-	6405	2	190	9	Y	173	141	1			51

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5					82
09	DLQ G-10	268	-0-	268	268	257	2	11	9	Y	10					92
10	DLQ G-10	288	-0-	288	556	279	2	9	9	Y	8					100
11	DLQ G-10	261	-0-	261	817	252	2	9	9	Y	8					108
12	1193 N	376	-0-	-817	-0-	372	2	4	9	Y	4					112
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3					115

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

08	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	2700	2	12	9	Y	11					55
09	DLQ G-10	3103	-0-	3103	3103	3092	2	11	9	Y	10					65
10	DLQ G-10	3197	-0-	3197	6300	3186	2	11	9	Y	10					75
11	DLQ G-10	2873	-0-	2873	9173	2873	2			Y	-0-					75
12	12251 X	3078	-0-	-9173	-0-	3074	2	4	9	Y	4					79
01	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	2928	2	15	9	Y	14					93

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

08	992 N	795	-0-	-197	-0-	758	2	37	9	Y	34	48	1			29
09	DLQ G-10	845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10	883	-0-	883	1728	883	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10	806	-0-	806	2534	796	2	10	9	Y	9					38
12	3000 N	874	-0-	-2126	408	865	2	9	9	Y	8					46
*01	1271 N	863	-0-	-408	-0-	862	2	1	9	Y	1	20	1			27

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

08	2861 X	2709	-0-	-152	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2891	-0-	2891	2891	2891	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2949	-0-	2949	5840	2949	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2659	-0-	2659	8499	2659	2			Y	-0-					-0-
12	11326 X	2827	-0-	-8499	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	1125	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2235	1110	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3236	1001	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1045	-0-	-1955	1281	1045	2			Y	-0-					-0-
*01	2266 N	985	-0-	-1281	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

08	775 X	717	-0-	-58	-0-	714	2	3	9	Y	3					48
09	DLQ G-10	709	-0-	709	709	703	2	6	9	Y	5					53
10	DLQ G-10	628	-0-	628	1337	620	2	8	9	Y	7					60
11	DLQ G-10	561	-0-	561	1898	559	2	2	9	Y	2					62
12	2388 N	490	-0-	-1898	-0-	487	2	3	9	Y	3					65
01	620 N	463	-0-	-157	-0-	460	2	3	9	Y	3					68

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	300	2	53	9	Y	48	123	1			75
09	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10	251	-0-	251	485	251	2			Y	-0-					75
11	DLQ G-10	251	-0-	251	736	226	2	25	9	Y	23					98
12	955 N	219	-0-	-736	-0-	219	2			Y	-0-					98
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	1	4	1			95

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	218	110	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	328	110	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	448	120	1			Y	-0-					-0-
*01	648 N	200	-0-	-448	-0-	103	1	97	9	Y	88	14	1			74

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					225
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					225
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FIVE-JAB, INC. 271310
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	982	3	24	9	Y	22	20	1			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			6
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	233	3	3	9	Y	3	6	1			3
11	DLQ G-10	254	-0-	254	490	221	3	33	9	Y	30	28	1			5
*12	667 N	177	-0-	-490	-0-	141	3	36	9	Y	33					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	248	3	138	9	N	125					216
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	235	3	128	9	N	116	182	1			150
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	240	3	86	9	N	78	184	1			44
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	231	3	358	9	N	325	369	1			-0-
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	238	3	415	9	N	377	373	1			4
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	511	3	100	9	Y	91	144	1			313
09	DLQ G-10		608	-0-	608	608	514	3	94	9	Y	85	48	1			350
10	DLQ G-10		591	-0-	591	1199	506	3	85	9	Y	77	43	1			384
11	DLQ G-10		561	-0-	561	1760	478	3	83	9	Y	75	133	1			326
*12	2312	N	552	-0-	-1760	-0-	490	3	62	9	Y	56	35	1			347
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					347

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	3	1			54
09	DLQ G-10		13	-0-	13	13	11	3	2	9	Y	2	1	1			55
10	DLQ G-10		12	-0-	12	25	6	3	6	9	Y	5	3	1			57
11	DLQ G-10		13	-0-	13	38	9	3	4	9	Y	4	7	1			54
*12	46	N	8	-0-	-38	-0-	5	3	3	9	Y	3	1	1			56
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	293	3	46	9	Y	42	66	1			143
09	DLQ G-10		315	-0-	315	315	269	3	46	9	Y	42	25	1			160
10	DLQ G-10		337	-0-	337	652	285	3	52	9	Y	47	26	1			181
11	DLQ G-10		329	-0-	329	981	277	3	52	9	Y	47	84	1			144
*12	1326	N	345	-0-	-981	-0-	291	3	54	9	Y	49	29	1			164
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					164

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 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
08	7719	X	5840	-0-	-1879	-0-	5634	3	206	9	N	187	180	1			126
09	7230	X	6073	-0-	-1157	-0-	5810	3	263	9	N	239	364	1			1
10	7037	X	5936	-0-	-1101	-0-	5681	3	255	9	N	232	182	1			51
11	6810	X	5345	-0-	-1465	-0-	5008	3	337	9	N	306	357	1			-0-
12	6262	X	5356	-0-	-906	-0-	5135	3	221	9	N	201	184	1			17
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					17

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2238	3	224	9	Y	204	322	1			262
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	2151	3	211	9	Y	192	108	1			346
10	DLQ G-10		2435	-0-	2435	4797	2212	3	223	9	Y	203	113	1			436
11	DLQ G-10		2263	-0-	2263	7060	2078	3	185	9	Y	168	313	1			291
*12	3000	N	2470	-0-	-530	6530	2253	3	217	9	Y	197	119	1			369
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	4081					Y	NO RPT					369

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1555	2	189	9	Y	172	177	1			226
09	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	1260	2	106	9	Y	96	185	1			137
10	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2768	1286	2	116	9	Y	105	193	1			49
11	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4185	1219	2	198	9	Y	180	183	1			46
12	3000 N	1395	-0-	-1605	2580	1202	2	193	9	Y	175	186	1			35
*01	3100 N	1405	-0-	-1695	885	1216	2	189	9	Y	172	183	1			24

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

08	2418 X	2335	-0-	-83	-0-	465	1	1364	3	Y	460	352	1			322
						506	9									
09	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	450	1	1248	3	Y	446	531	1			237
						491	9									
10	2300 N	2182	-0-	-118	2071	465	1	1229	3	Y	444	529	1			152
						488	9									
11	3000 N	2164	-0-	-836	1235	450	1	1234	3	Y	436	179	1			409
						480	9									
12	3100 N	2344	-0-	-756	479	465	1	1352	3	Y	479	698	1			190
						527	9									
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					190

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FIVE-JAB, INC. 271310
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

08	9176 #	8670	-0-	-506	-0-	8480	3	190	9	Y	173	161	1			12
09	DLQ G-10	8796	-0-	8796	8796	8619	3	177	9	Y	161	172	1			1
10	DLQ G-10	8356	-0-	8356	17152	7961	3	395	9	Y	359	360	1			-0-
11	DLQ G-10	7737	-0-	7737	24889	7554	3	183	9	Y	166	157	1			9
*12	11640	8118	-0-	-3522	21367	7949	3	169	9	Y	154					163
01	9083 #	NO RPT	-0-	-9083	12284					Y	NO RPT					163

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	1005	2	213	9	N	194	174	1			282
09	1410	N	1130	-0-	-280	-0-	1079	2	51	9	N	46	183	1			145
10	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1148	2	17	9	N	15					160
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	965	2	144	9	N	131	187	1			104
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	877	2	140	9	N	127	183	1			48
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	879	2	285	9	N	259					307

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 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
08	21514	X	21368	-0-	-146	-0-	310	1	20007	2	N	955	1092	1			394
							1051	9									
09	20880	X	20385	-0-	-495	-0-	300	1	19150	2	N	850	547	1	1	8	696
							935	9									
10	21576	X	20596	-0-	-980	-0-	310	1	19167	2	N	1017	1102	1			611
							1119	9									
11	20880	X	19977	-0-	-903	-0-	300	1	18706	2	N	883	1137	1			357
							971	9									
12	21359	X	20893	-0-	-466	-0-	310	1	19241	2	N	1220	1048	1			529
							1342	9									
01	21359	X	19355	-0-	-2004	-0-	310	1	18254	2	N	719	1076	1			172
							791	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
08	28303	X	24330	-0-	-3973	-0-	465	1	22074	3	N	1628	1644	1			295
							1791	9									
09	27390	X	21954	-0-	-5436	-0-	450	1	20270	3	N	1122	1098	1			319
							1234	9									
10	27900	X	22272	-0-	-5628	-0-	465	1	20288	3	N	1381	1475	1	1	8	224
							1519	9									
11	25350	X	21095	-0-	-4255	-0-	450	1	19196	3	N	1317	1308	1			233
							1449	9									
12	24955	X	21924	-0-	-3031	-0-	465	1	19746	3	N	1557	1487	1			303
							1713	9									
01	24335	X	20617	-0-	-3718	-0-	465	1	18733	3	N	1290	1302	1	1	8	290
							1419	9									

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

08	5456 X	4086	-0-	-1370	-0-	3869	2	217	9	N	197			506
09	5070 X	3761	-0-	-1309	-0-	3623	2	138	9	N	125	191	1	440
10	5146 X	3336	-0-	-1810	-0-	3165	2	171	9	N	155			595
11	4650 X	2548	-0-	-2102	-0-	2467	2	81	9	N	74	190	1	479
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			479
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	82			561

WAGNER OIL COMPANY 891175
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-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

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

08	7130	X	6453	-0-	-677	-0-	246	1	6029	3	N	162	375	1			180
							178	9									
09	7380	X	6080	-0-	-1300	-0-	265	1	5605	3	N	191					371
							210	9									
10	7626	X	7266	-0-	-360	-0-	280	1	6976	3	N	9					380
							10	9									
11	7380	X	5884	-0-	-1496	-0-	235	1	5645	3	N	4					384
							4	9									
12	6975	X	4836	-0-	-2139	-0-	205	1	4631	3	N	-0-					384
01	6448	X	3847	-0-	-2601	-0-	175	1	3672	3	N	-0-					384

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250

08	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100

08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			232

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	6702	-0-	37	37	6702	2		N	-0-			-0-
09	6450	6969	-0-	519	556	6969	2		N	-0-			-0-
10	6665	6828	-0-	163	719	6828	2		N	-0-			-0-
11	6450	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
12	6665	5300	-0-	-1365	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
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

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
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.	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

08	22630 X	20447	-0-	-2183	-0-	310	1	19794	2	N	312	178	1	2	8	242
						343	9									
09	21180 X	19453	-0-	-1727	-0-	300	1	18828	2	N	295	357	1	1	8	179
						325	9									
10	21886 X	19755	-0-	-2131	-0-	310	1	19076	2	N	335	378	1	1	8	135
						369	9									
11	20520 X	18779	-0-	-1741	-0-	300	1	18142	2	N	306	177	1			264
						337	9									
12	20832 X	18929	-0-	-1903	-0-	310	1	18275	2	N	313	382	1			195
						344	9									
01	20460 X	19781	-0-	-679	-0-	310	1	19085	2	N	351	362	1			184
						386	9									

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

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-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	1			N	-0-					131
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	1			N	-0-					131
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					131
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	140	1	472	2	N	-0-					131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	88	-0-	-36	-0-	24	1	64	2	N	-0-					41
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					41
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					41
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	24	1	23	2	N	-0-					41
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

08	155 N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-					78
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	-0-					78
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					78
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					78
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	2	N	-0-					78
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	-0-					78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					17
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					17
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	N	-0-					17
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	15	1	164	2	N	-0-					17
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	15	1	164	2	N	-0-					17
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					17

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					19
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

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-

CASTILLO, WEST (Y-2) 16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
ACOCK BP JOHNSON 21 WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943

10	1956	NO RPT	-0-	-1956	-0-						N	NO RPT					-0-
11	9780	NO RPT	-0-	-9780	-0-						N	NO RPT					-0-
12	10106	NO RPT	-0-	-10106	-0-						N	NO RPT					-0-
01	10106	NO RPT	-0-	-10106	-0-						N	NO RPT					-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

08	6107	#	5402	-0-	-705	-0-	700	1	4603	2	N	90					162
							99	9									
09	5910	#	5105	-0-	-805	-0-	667	1	4340	2	N	89	191	1			60
							98	9									
10	5921	#	4866	-0-	-1055	-0-	645	1	4120	2	N	92					152
							101	9									
11	5370	#	5088	-0-	-282	-0-	725	1	4258	2	N	95	191	1			56
							105	9									
12	5394	#	4830	-0-	-564	-0-	676	1	4066	2	N	80					136
							88	9									
01	5394	#	4657	-0-	-737	-0-	662	1	3873	2	N	111	190	1			57
							122	9									

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) //CONT.// 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10272 R	10272	-0-	-0-	-0-	10004	2	268	9	N	244	344	1			348
09	9625 R	9625	-0-	-0-	-0-	9436	2	189	9	N	172	178	1			342
10	10106 #	9885	-0-	-221	-0-	9597	2	288	9	N	262	186	1			418
11	9930 #	8858	-0-	-1072	-0-	8517	2	341	9	N	310	356	1			372
12	11069 R	11069	-0-	-0-	-0-	10666	2	403	9	N	366	353	1			385
*01	20283	17690	-0-	-2593	-0-	17211	2	479	9	N	435	355	1			465

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

08	47058 X	41543	-0-	-5515	-0-	282	1	40767	2	Y	449	529	1	4	8	195
						494	9									
09	DLQ G-10	44814	-0-	44814	44814	300	1	43806	2	Y	644	556	1	1	8	282
						708	9									
10	DLQ G-10	46976	-0-	46976	91790	310	1	45765	2	Y	819	880	1	1	8	220
						901	9									
11	136206 X	44416	-0-	-91790	-0-	300	1	43404	2	Y	647	543	1			324
						712	9									
*12	46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	307	1	45565	2	Y	500	548	1			276
						550	9									
*01	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	310	1	57195	2	Y	655	736	1			195
						721	9									

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

08	71331 X	70213	-0-	-1118	-0-	310	1	68715	2	N	1080	1244	1			451
						1188	9									
09	68910 X	67601	-0-	-1309	-0-	300	1	66253	2	N	953	1082	1			322
						1048	9									
10	71207 X	69916	-0-	-1291	-0-	310	1	68306	2	N	1182	1118	1			386
						1300	9									
11	68430 X	67488	-0-	-942	-0-	300	1	65915	2	N	1157	1049	1			494
						1273	9									
12	70463 X	69482	-0-	-981	-0-	310	1	67908	2	N	1149	1109	1			534
						1264	9									
01	70215 X	69158	-0-	-1057	-0-	310	1	67569	2	N	1163	1274	1			423
						1279	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

08	65255 X	60200	-0-	-5055	-0-	282	1	58119	2	N	1635	1403	1	24	8	317
						1799	9									
09	63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	300	1	61259	2	N	1658	1599	1	10	8	366
						1824	9									
10	64418 X	60397	-0-	-4021	-0-	310	1	58154	2	N	1757	1797	1	9	8	317
						1933	9									
11	62340 X	61387	-0-	-953	-0-	300	1	59044	2	N	1857	1808	1			366
						2043	9									
12	65255 X	62794	-0-	-2461	-0-	301	1	60782	2	N	1555	1640	1			281
						1711	9									
01	65255 X	59683	-0-	-5572	-0-	298	1	57366	2	N	1835	1632	1			484
						2019	9									

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DJ EXPLORATION, INC. 221664
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	65	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	367	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	333	1	723	2	Y	-0-					-0-
*01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	815	1	2245	2	Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18042 #	16044	-0-	-1998	-0-	1435	1	14475	2	Y	122					175
						134	9									
09	17160 #	15856	-0-	-1304	-0-	857	1	14861	2	Y	125	180	1			120
						138	9									
10	17716 R	17716	-0-	-0-	-0-	1783	1	15775	2	Y	144	181	1			83
						158	9									
11	15540 #	2970	-0-	-12570	-0-	1218	1	1742	2	Y	9					92
						10	9									
12	16399 #	828	-0-	-15571	-0-	253	1	550	2	Y	23					115
						25	9									
01	17701 #	672	-0-	-17029	-0-	179	1	493	2	Y	-0-					115

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

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-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	2	N	-0-		-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	11	1	67	2	N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-		-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
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

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	304	1	1938	2	N	5					30
							6	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	262	1	1630	2	N	29	1	8			58
							32	9									
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	293	1	1816	2	N	13	3	8			68
							14	9									
11	1950	N	1141	-0-	-809	-0-	165	1	973	2	N	3					71
							3	9									
*12	3100	N	3414	-0-	314	314	341	1	3048	2	N	23					94
							25	9									
*01	2368	N	2054	-0-	-314	-0-	304	1	1744	2	N	5					99
							6	9									

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1124	1	7164	2	N	76	1	8			172
							84	9									
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	995	1	6196	2	N	43	176	1	2	8	37
							47	9									
10	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	905	1	5607	2	N	80	3	8			114
							88	9									
11	6900	X	6853	-0-	-47	-0-	971	1	5717	2	N	150	190	1	2	8	72
							165	9									
12	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	883	1	5453	2	N	110					182
							121	9									
01	7130	X	5529	-0-	-1601	-0-	810	1	4641	2	N	71	156	1			97
							78	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	247	1	1577	2	N	2					232
							2	9									
09	2790	X	1754	-0-	-1036	-0-	240	1	1494	2	N	18	174	1			76
							20	9									
10	3906	X	1946	-0-	-1960	-0-	270	1	1674	2	N	2					78
							2	9									
11	3780	X	2019	-0-	-1761	-0-	293	1	1726	2	N	-0-					78
12	3472	X	1520	-0-	-1952	-0-	210	1	1301	2	N	8					86
							9	9									
01	1829	X	1654	-0-	-175	-0-	245	1	1402	2	N	6					92
							7	9									

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8291	-0-	-358	-0-	1120	1	7140	2	N	28					230
							31	9									
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1175	1	7314	2	N	46	187	1	2	8	87
							51	9									
10	9238	X	8742	-0-	-496	-0-	1205	1	7468	2	N	63	8	8			142
							69	9									
11	8940	X	6786	-0-	-2154	-0-	974	1	5735	2	N	70	2	8			210
							77	9									
12	8835	X	7794	-0-	-1041	-0-	1070	1	6611	2	N	103	178	1			135
							113	9									
01	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	1083	1	6207	2	N	45					180
							50	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3039	-0-	-1580	-0-	409	1	2606	2	N	22					142
							24	9									
09	3600	X	2775	-0-	-825	-0-	381	1	2373	2	N	19	2	8			159
							21	9									
10	4216	X	39	-0-	-4177	-0-	5	1	33	2	N	1					160
							1	9									
11	4080	X	3558	-0-	-522	-0-	509	1	2998	2	N	46	2	8			204
							51	9									
12	3813	X	2950	-0-	-863	-0-	407	1	2517	2	N	24	166	1			62
							26	9									
01	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	394	1	2255	2	N	31					93
							34	9									

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

08	2139	X	1097	-0-	-1042	-0-	149	1	946	2	N	2					80
							2	9									
09	867	X	867	-0-	-0-	-0-	120	1	746	2	N	1					81
							1	9									
10	1085	X	717	-0-	-368	-0-	99	1	615	2	N	3					84
							3	9									
11	1050	X	330	-0-	-720	-0-	48	1	282	2	N	-0-					84
12	1085	X	537	-0-	-548	-0-	75	1	462	2	N	-0-					84
01	1085	X	160	-0-	-925	-0-	24	1	136	2	N	-0-					84

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

08	3162	X	2575	-0-	-587	-0-	347	1	2214	2	N	13					70
							14	9									
09	3270	X	2100	-0-	-1170	-0-	120	1	1970	2	N	9	1	8			78
							10	9									
10	3379	X	2175	-0-	-1204	-0-	301	1	1863	2	N	10	3	8			85
							11	9									
11	3270	X	1398	-0-	-1872	-0-	48	1	1335	2	N	14	1	8			98
							15	9									
12	3379	X	1704	-0-	-1675	-0-	236	1	1456	2	N	11					109
							12	9									
01	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	293	1	1677	2	N	16					125
							18	9									

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	2	N	-0-					160
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	N	2					162
							2	9									
10	496	N	278	-0-	-218	-0-	39	1	239	2	N	-0-					162
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	2	N	-0-					162
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	330	2	N	2					164
							2	9									
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	1					165
							1	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	859	1	5471	2	N	13	1	8			117
							14	9									
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	929	1	5785	2	N	27	2	8			142
							30	9									
10	6975	X	6938	-0-	-37	-0-	957	1	5928	2	N	48	8	8			182
							53	9									
11	6750	X	6699	-0-	-51	-0-	967	1	5691	2	N	37	2	8			217
							41	9									
12	6975	X	6621	-0-	-354	-0-	918	1	5671	2	N	29	176	1			70
							32	9									
01	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	971	1	5561	2	N	34					104
							37	9									

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	428	1	2725	2	N	17	1	8			78
							19	9									
09	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	276	1	1719	2	N	8	2	8			84
							9	9									
10	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	419	1	2595	2	N	22	12	8			94
							24	9									
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	532	1	3135	2	N	25	2	8			117
							28	9									
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	444	1	2745	2	N	77	161	1			33
							85	9									
01	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	410	1	2348	2	N	12					45
							13	9									

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	536	2	N	4	1	8			117
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	467	2	N	4	1	8			120
							4	9									
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	10	1	65	2	N	4					124
							4	9									
11	600	N	40	-0-	-560	-0-	6	1	34	2	N	-0-					124
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	62	1	386	2	N	5					129
							6	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	152	1	868	2	N	10					139
							11	9									

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	412	1	2626	2	N	-0-					169
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	224	1	1395	2	N	4					173
							4	9									
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	311	1	1927	2	N	19	8	8			184
							21	9									
11	2940	X	1226	-0-	-1714	-0-	176	1	1033	2	N	15	1	8			198
							17	9									
12	3038	X	1814	-0-	-1224	-0-	251	1	1548	2	N	14					212
							15	9									
01	3038	X	1590	-0-	-1448	-0-	231	1	1325	2	N	31	178	1			65
							34	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	274	2	N	3					113
							3	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	55	145	1	1	8	22
							61	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	102	1	633	2	N	3					25
							3	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	139	1	821	2	N	-0-					25
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	150	1	926	2	N	3					28
							3	9									
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	134	1	767	2	N	-0-					28

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
08	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	215	1	1367	2	N	1					173
							1	9									
09	1890	X	1417	-0-	-473	-0-	194	1	1210	2	N	12	161	1	1	8	23
							13	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	552	1	3418	2	N	34	5	8			52
							37	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	352	1	2071	2	N	5	1	8			56
							6	9									
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	273	1	1688	2	N	19					75
							21	9									
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	304	1	1742	2	N	9					84
							10	9									

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					28
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					28
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	N	-0-					28
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	25	2	N	1					29
							1	9									
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	-0-					29

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3501	-0-	-1025	-0-	474	1	3021	2	N	5					162
							6	9									
09	4230	X	2985	-0-	-1245	-0-	411	1	2559	2	N	14	1	8			175
							15	9									
10	4557	X	3274	-0-	-1283	-0-	453	1	2808	2	N	12					187
							13	9									
11	4410	X	3440	-0-	-970	-0-	498	1	2932	2	N	9	1	8			195
							10	9									
12	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	497	1	3069	2	N	4					199
							4	9									
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	582	1	3335	2	N	15					214
							17	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	527	1	3357	2	N	21					198
							23	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	475	1	2958	2	N	22	190	1	1	8	29
							24	9									
10	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	430	1	2668	2	N	31					60
							34	9									
11	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	441	1	2597	2	N	21	1	8			80
							23	9									
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	493	1	3048	2	N	35					115
							39	9									
01	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	420	1	2403	2	N	25					140
							28	9									

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
08	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	334	1	2125	2	N	3					205
							3	9									
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	651	1	4056	2	N	44	180	1	4	8	65
							48	9									
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	766	1	4745	2	N	53	23	8			95
							58	9									
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	531	1	3125	2	N	26	2	8			119
							29	9									
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	764	1	4720	2	N	24					143
							26	9									
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	746	1	4275	2	N	21					164
							23	9									

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 4000 PERF. 3310 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - PLUGGED 01/17/19

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIEFTAIN (WOODBINE) 17680 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
TONTO WELL #: 1 RRCID -> 282536 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14032 - 14116

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	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

08	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	310	1	16463	2	N	799	722	1	95	8	82
							879	9									
09	17400	X	15190	-0-	-2210	-0-	279	1	14215	2	N	633	548	1	35	8	132
							696	9									
10	17980	X	16356	-0-	-1624	-0-	310	1	15264	2	N	711	724	1	30	8	89
							782	9									
11	17400	X	15149	-0-	-2251	-0-	282	1	14186	2	N	619	541	1			167
							681	9									
12	17639	X	16302	-0-	-1337	-0-	304	1	15254	2	N	676	731	1			112
							744	9									
01	17639	X	16203	-0-	-1436	-0-	298	1	14955	2	N	864	732	1			244
							950	9									

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

08	2697 X	784	-0-	-1913	-0-	53	1	447	2	N	258	175	1	1	8	389
						284	9									
09	2610 X	379	-0-	-2231	-0-	99	1	280	2	N	-0-	182	1			207
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					207
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	225	1	2560	2	N	423					630
						465	9									
*12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	279	1	3715	2	N	661	1107	1			184
						727	9									
01	775 X	293	-0-	-482	-0-	12	1	129	2	N	138					322
						152	9									

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

08	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	310	1	11195	2	N	52					119
						57	9									
09	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	300	1	10679	2	N	56					175
						62	9									
10	11408 X	10908	-0-	-500	-0-	310	1	10475	2	N	112	180	1			107
						123	9									
11	11040 X	10168	-0-	-872	-0-	293	1	9829	2	N	42					149
						46	9									
12	11408 X	10401	-0-	-1007	-0-	310	1	9993	2	N	89	180	1			58
						98	9									
01	11408 X	10316	-0-	-1092	-0-	300	1	9971	2	N	41					99
						45	9									

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	59	1	2345	2	N	31					149
							34	9									
09	2670	N	2103	-0-	-567	-0-	54	1	2038	2	N	10					159
							11	9									
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	2	N	20					179
							22	9									
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	69	1	2561	2	N	10					189
							11	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	70	1	2599	2	N	15					204
							17	9									
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	71	1	2465	2	N	41	178	1			67
							45	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

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-

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

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					14
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	14	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					3
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	N	1					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					42
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					43
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					46
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2	40	1			8
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2					10
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	50	2	1	9	N	1					11

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					16
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	16	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 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
08	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1547	1	61	9	N	55	170	1			165
09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1192	1	8	9	N	7					172
10	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2755	1			N	-0-					172
11	2640 #	446	-0-	-2194	-0-	446	1			N	-0-					172
12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	1			N	-0-					172
01	2759 #	74	-0-	-2685	-0-	73	1	1	4	N	-0-					172

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

08	23323	2444	-0-	-20879	-0-	1041	1	1403	9	N	1275	1225	1			562
09	21234	1930	-0-	-19304	-0-	592	1	1338	9	N	1216	1367	1			411
10	12834	2000	-0-	-10834	-0-	659	1	1341	9	N	1219	1035	1			595
11	12420	1686	-0-	-10734	-0-	479	1	1207	9	N	1097	1218	1			474
12	12834	1623	-0-	-11211	-0-	635	1	988	9	N	898	1050	1			322
01	2449 #	1360	-0-	-1089	-0-	565	1	795	9	N	723	884	1			161

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

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-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

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-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

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-

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
12	37 N	-0-	-0-	-37	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

XOG RESOURCES, LLC 945929
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
08	2883	X	928	-0-	-1955	-0-	189	1	274	2	N	423	527	1			85
							465	9									
09	2700	X	1059	-0-	-1641	-0-	185	1	437	2	N	397	347	1			135
							437	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	441	1	2130	2	N	1168	1046	1			257
							1285	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	618	1	1401	2	N	1120	1275	1			102
							1232	9									
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1461	1	2455	2	N	1650	1403	1			349
							1815	9									
*01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	2030	1	1791	2	N	1662	1922	1			89
							1828	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 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
08	14849	X	829	-0-	-14020	-0-	203	1	293	2	N	303	350	1			147
							333	9									
09	14370	X	1100	-0-	-13270	-0-	373	1	385	2	N	311	341	1			117
							342	9									
10	17329	X	877	-0-	-16452	-0-	109	1	523	2	N	223	170	1			170
							245	9									
11	16770	X	1087	-0-	-15683	-0-	337	1	318	2	N	393	341	1			222
							432	9									
12	17329	X	266	-0-	-17063	-0-	64	1	8	2	N	176	179	1			219
							194	9									
01	1147	X	626	-0-	-521	-0-	213	1	184	2	N	208	343	1			84
							229	9									

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

08	155	4547	-0-	4392	7298	4500	2	47	9	N	43	56	1			31
09	11634	2243	-0-	-9391	-0-	2200	2	43	9	N	39	56	1			14
10	3547	1851	-0-	-1696	-0-	1815	2	36	9	N	33					47
11	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	N	23					70
12	4557 #	2519	-0-	-2038	-0-	2500	2	19	9	N	17	31	1			56
01	4557 #	548	-0-	-4009	-0-	537	2	11	9	N	10					66

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700

08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	20	1			5
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					6
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4					10
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	14	2	1	9	N	1					11
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2					13
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					15

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					197
09	1080 N	149	-0-	-931	-0-	43	1	95	2	N	10	160	1			47
						11	9									
10	1116 N	329	-0-	-787	-0-	55	1	256	2	N	16					63
						18	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			63
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	220	1	367	2	N	14					77
						15	9									
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	98	1	86	2	N	7					84
						8	9									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1713	1	2576	2	N	91					207
						100	9									
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1101	1	2657	2	N	191	182	1			216
						210	9									
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	655	1	3392	2	N	58	165	1			109
						64	9									
11	4260 X	4084	-0-	-176	-0-	1188	1	2811	2	N	77					186
						85	9									
12	4402 X	2696	-0-	-1706	-0-	931	1	1616	2	N	135	173	1			148
						149	9									
01	4402 X	1955	-0-	-2447	-0-	970	1	879	2	N	96	162	1			82
						106	9									

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

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-

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

08	14322 X	11955	-0-	-2367	-0-	10640	2	1315	9	N	1195	1038	1			326
09	13860 X	11322	-0-	-2538	-0-	10176	2	1146	9	N	1042	1242	1			126
10	14322 X	12734	-0-	-1588	-0-	11500	2	1234	9	N	1122	1037	1			211
11	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15200	2	1081	9	N	983	1032	1			162
12	11966 X	11113	-0-	-853	-0-	10055	2	1058	9	N	962	886	1			238
01	12741 X	10511	-0-	-2230	-0-	9630	2	881	9	N	801	859	1			180

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

08	4650 X	1609	-0-	-3041	-0-	1550	2	59	9	N	54	117	1			42
09	4500 X	1533	-0-	-2967	-0-	1480	2	53	9	N	48					90
10	4650 X	1555	-0-	-3095	-0-	1500	2	55	9	N	50					140
11	3840 X	920	-0-	-2920	-0-	900	2	20	9	N	18	125	1			33
12	2604 X	487	-0-	-2117	-0-	485	2	2	9	N	2					35
01	1612 X	208	-0-	-1404	-0-	200	2	8	9	N	7					42

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 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
08	19716 X	13389	-0-	-6327	-0-	450	1	11798	2	Y	1037	1054	1			132
						1141	9									
09	19080 X	4635	-0-	-14445	-0-	450	1	3588	2	Y	543	499	1			176
						597	9									
10	18414 X	3290	-0-	-15124	-0-	345	1	2208	2	Y	670	758	1			88
						737	9									
11	13530 X	3695	-0-	-9835	-0-	3386	2	309	9	Y	281	242	1	51	7	76
12	13981 X	4198	-0-	-9783	-0-	3816	2	382	9	Y	347	294	1			129
01	13392 X	7436	-0-	-5956	-0-	6549	2	887	9	Y	806	754	1			181

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

08	20460 X	17350	-0-	-3110	-0-	15910	2	1440	9	N	1309	1460	1			516
09	18480 X	14983	-0-	-3497	-0-	13470	2	1513	9	N	1375	1641	1			250
10	16926 X	16233	-0-	-693	-0-	14500	2	1733	9	N	1575	1291	1			534
11	16800 X	11685	-0-	-5115	-0-	9662	2	2023	9	N	1839	1823	1			550
12	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	16243	2	2165	9	N	1968	1819	1			699
*01	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	15838	2	2349	9	N	2135	2435	1			399

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	469	1	32	9	N	29					374
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					374
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					374
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					374
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	N	1					375
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					375

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

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-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	20	1			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	43	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5	21	1			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					1
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					5
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					6
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					7
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					8

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5	20	1			66
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	60	2	54	9	N	49	48	1			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					76
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19					95
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	48	2	56	9	N	51	38	1			108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					117

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

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-

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

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-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					50
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					52
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					53
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2					55
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	N	2					57
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					58

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

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-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					28
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					30
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					33
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	28	2	2	9	N	2					35
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					38
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2	30	1			10

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	48	1			15
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	N	35					50
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40					90
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	200	2	87	9	N	79	136	1			33
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	242	2	50	9	N	45					78
01	434 N	138	-0-	-296	-0-	80	2	58	9	N	53	68	1			63

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5	20	1			38
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	N	29	57	1			10
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1041	2	44	9	N	40					50
11	660	N	353	-0-	-307	-0-	300	2	53	9	N	48	50	1			48
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12					60
01	1085	N	107	-0-	-978	-0-	105	2	2	9	N	2					62

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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/2018

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	465	1	980	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	957	-0-	-423	-0-	118	1	839	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	117	1	667	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	745	-0-	-635	-0-	106	1	639	2	N	-0-					-0-
12	992	N	641	-0-	-351	-0-	80	1	561	2	N	-0-					-0-
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

08	10323	X	9728	-0-	-595	-0-	1334	1	8394	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9305	-0-	-385	-0-	1150	1	8155	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8270	-0-	-1309	-0-	1231	1	7039	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8890	-0-	-530	-0-	1262	1	7628	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9018	-0-	-716	-0-	1133	1	7885	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9540	-0-	-194	-0-	1102	1	8438	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	124	1	778	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	111	1	786	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	78	1	449	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	126	1	965	2	N	-0-					-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	-0-					-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

08	24304	#	19686	-0-	-4618	-0-	1550	1	14687	3	N	3135	3078	1			586
							3449	9									
09	23340	#	17127	-0-	-6213	-0-	1500	1	12501	3	N	2842	2906	1			522
							3126	9									
10	22134	#	17397	-0-	-4737	-0-	14063	3	3334	9	N	3031	2903	1			650
11	20370	#	15595	-0-	-4775	-0-	12539	3	3056	9	N	2778	2889	1			539
12	20460	#	14134	-0-	-6326	-0-	11202	3	2932	9	N	2665	2718	1			486
01	19685	#	13283	-0-	-6402	-0-	10412	3	2871	9	N	2610	2370	1			726

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					33
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					33
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					33
11	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					33
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					33
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					33

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					42
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					42
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					42
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					42
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					42
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					62
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					65
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					65
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	1	8			99
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	878	2	144	9	N	131	178	1			52
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1842	2	68	9	N	62	2	8			112
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	2	25	9	N	23	3	8			132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			-0-
10	3100	N	4705	-0-	1605	1605	4702	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2073	N	468	-0-	-1605	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					56
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544

WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

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-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

08	713 N	498	-0-	-215	-0-	454	2	44	9	N	40					237
09	1920 N	147	-0-	-1773	-0-	119	2	28	9	N	25	132	6			130
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					130
11	480 N	190	-0-	-290	-0-	135	2	55	9	N	50					180
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	255	2	59	9	N	54					234
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10	98	6			146

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6633	2	72	9	N	65					239
09	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5868	2	24	9	N	22					261
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5600	2	37	9	N	34	189	1			106
11	6210 X	3678	-0-	-2532	-0-	3666	2	12	9	N	11					117
12	6417 X	2993	-0-	-3424	-0-	2984	2	9	9	N	8					125
01	6417 X	4287	-0-	-2130	-0-	4278	2	9	9	N	8					133

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					105
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					105
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					105
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					105
*12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	N	1	1	8			105
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					67
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					67
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					67
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					67
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					48
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					48
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					164
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					164
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					164
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					164
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					164
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					164

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					144
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					144
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					144
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					144
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					144
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					144

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

08	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
09	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
10	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MAMEROW ENERGY CORP 523628
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3494	-0-	-646	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2481	-0-	-1659	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2973	-0-	-1305	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		35	-0-	35	35	22	3	13	9	Y	12	12	1			24
09	DLQ G-10		56	-0-	56	91	38	3	18	9	Y	16	14	1			26
10	DLQ G-10		66	-0-	66	157	46	3	20	9	Y	18	19	1			25
11	DLQ G-10		67	-0-	67	224	45	3	22	9	Y	20	23	1			22
*12	261	R	37	-0-	-224	-0-	20	3	17	9	Y	15	14	1			23
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	3	3	12	9	Y	11	10	1			24

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
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON (MIOCENE 2900) 18992 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44753 R	44753	-0-	-0-	-0-	310	1	44443	2	N	-0-			13
09	43050 #	22020	-0-	-21030	-0-	216	1	21804	2	N	-0-			13
10	41075 #	40	-0-	-41035	-0-	3	1	37	2	N	-0-			13
11	43320 #	112	-0-	-43208	-0-	6	1	106	2	N	-0-			13
12	44764 #	147	-0-	-44617	-0-	12	1	135	2	N	-0-			13
01	44764 #	-0-	-0-	-44764	-0-					N	-0-			13

MOSES, TOM 590136
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	13946	2	59	9	N	54			247
09	13440 X	11562	-0-	-1878	-0-	11506	2	56	9	N	51			298
10	13888 X	10268	-0-	-3620	-0-	10248	2	20	9	N	18			316
11	13560 X	11370	-0-	-2190	-0-	11370	2			N	-0-			316
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-			316
01	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			316

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	1140	-0-	-999	-0-	1140	2			N	-0-			12
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			12
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2			14
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	9	N	1			15
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	1			N	-0-			15
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			15

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5174	5174	-0-	-0-	-0-	990	1	4184	2	N	-0-					133
09	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	445	1	2473	2	N	-0-					133
10	3379	265	-0-	-3114	-0-	50	1	215	2	N	-0-					133
11	3270	5	-0-	-3265	-0-	5	2			N	-0-					133
12	3379	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2					135
01	3379	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					135

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - PLUGGED 08/15/18

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720

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-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

08	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9463	3	319	9	N	290	373	1			189
09	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9731	3	323	9	N	294	187	1			296
10	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10136	3	347	9	N	315	377	1			234
11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	9686	3	345	9	N	314	364	1			184
12	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10393	3	378	9	N	344	371	1			157
*01	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	9758	3	354	9	N	322	190	1			289

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					132
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1903	2	66	9	N	60					192
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1880	2	64	9	N	58					250
11	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	2			N	-0-	183	1			67
12	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			N	-0-					67
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					67

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

08	9703	X	8722	-0-	-981	-0-	1302	1	7295	3	N	114	181	1			206
							125	9									
09	9090	X	8633	-0-	-457	-0-	1260	1	7241	3	N	120	183	1			143
							132	9									
10	8556	X	8281	-0-	-275	-0-	1302	1	6845	3	N	122	182	1			83
							134	9									
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	1302	1	7029	3	N	142					225
							156	9									
12	8928	X	8893	-0-	-35	-0-	1302	1	7110	3	N	437	553	1			109
							481	9									
01	8928	X	8546	-0-	-382	-0-	1302	1	6888	3	N	324	277	1			156
							356	9									

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

08	34379	X	31546	-0-	-2833	-0-	31192	3	354	9	N	322	364	1			130
09	32250	X	29822	-0-	-2428	-0-	29475	3	347	9	N	315	363	1			82
10	32085	X	27866	-0-	-4219	-0-	27511	3	355	9	N	323	353	1			52
11	30630	X	30588	-0-	-42	-0-	30274	3	314	9	N	285	173	1			164
12	31651	X	31259	-0-	-392	-0-	31152	3	107	9	N	97	174	1			87
01	31558	X	30735	-0-	-823	-0-	30549	3	186	9	N	169	178	1			78

HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736

08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	434	1	6673	3	N	814	734	1			416
							895	9									
09	7740	X	7696	-0-	-44	-0-	420	1	6404	3	N	793	928	1			281
							872	9									
10	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	434	1	6580	3	N	834	739	1			376
							917	9									
11	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	434	1	6130	3	N	795	890	1			281
							875	9									
12	7998	X	7498	-0-	-500	-0-	434	1	6184	3	N	800	742	1			339
							880	9									
01	7998	X	7352	-0-	-646	-0-	434	1	6065	3	N	775	735	1			379
							853	9									

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322

08	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2018 - P/A 10/23/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	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 " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

FIVE-JAB, INC. 271310
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	PRTL PLG	717	-0-	717	717	419	3	298	9	N	271	271	1			-0-
09	14B2 EXT	620	-0-	620	1337	541	3	79	9	N	72					72
10	14B2 EXT	413	-0-	413	1750	374	3	39	9	N	35	93	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	-0-					14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	3					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1750					N	NO RPT					17

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255 X	800	-0-	-2455	-0-	800	3			N	-0-					103
09	3150 X	850	-0-	-2300	-0-	850	3			N	-0-					103
10	2883 X	542	-0-	-2341	-0-	542	3			N	-0-					103
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					103
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					103
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					103

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					33
*11	167	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	988	3	72	9	N	65	15	1			201
09	1170 N	596	-0-	-574	-0-	530	3	66	9	N	60	184	1			77
10	1209 N	74	-0-	-1135	-0-	37	3	37	9	N	34					111
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	21	1			90
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2011	3	83	9	N	75	19	1			161
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1412	3	64	9	N	58	20	1			199
10	310 X	43	-0-	-267	-0-	14	3	29	9	N	26					225
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	16	1			209
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					209
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					209

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	2491	-0-	-10560	-0-	2391	3	100	9	N	91	204	1			325
09	11610	X	1275	-0-	-10335	-0-	1169	3	106	9	N	96	34	1			387
10	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	33					420
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-	208	1			212
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					212
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					212

VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	745	541	1			231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	504	3	68	9	N	62	197	1			61
09	1470	N	798	-0-	-672	-0-	717	3	81	9	N	74	25	1			110
10	1519	N	67	-0-	-1452	-0-	14	3	53	9	N	48					158
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	29	1			129
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					129
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					129

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	89	-0-	-407	-0-	14	3	75	9	N	68					136
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	173	3	79	9	N	72	184	1			24
10	155	X	87	-0-	-68	-0-	19	3	68	9	N	62					86
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	60					146
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					146
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					146

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

FOSTER "A" WELL #: 3 R RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	2283	-0-	-3204	-0-	2193	3	90	9	N	82	181	1			121
09	5310	X	1745	-0-	-3565	-0-	1665	3	80	9	N	73					194
10	5487	X	668	-0-	-4819	-0-	627	3	41	9	N	37					231
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					231
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					231
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					231

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118
FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 #	781	-0-	-1606	-0-	781	3		N	-0-			80
09	2310 #	1037	-0-	-1273	-0-	1037	3		N	-0-			80
10	2387 #	66	-0-	-2321	-0-	66	3		N	-0-			80
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			80
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			80
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			80

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-42201			N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012

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

08	8742 X	5847	-0-	-2895	-0-	5768	2	79	9	N	72	187	1		257
09	6810 X	6474	-0-	-336	-0-	6380	2	94	9	N	85				342
10	7037 X	6103	-0-	-934	-0-	6019	2	84	9	N	76	186	1		232
11	6480 X	5724	-0-	-756	-0-	5649	2	75	9	N	68				300
12	6696 X	5754	-0-	-942	-0-	5665	2	89	9	N	81				381
01	6696 X	4156	-0-	-2540	-0-	4098	2	58	9	N	53				434

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					27
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					27
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					27
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					27
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					27
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. 824758

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9225 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439

08	10261 X	8771	-0-	-1490	-0-	146	1	8552	2	Y	66	55	1			55
						73	9									
09	DLQ G-10	8612	-0-	8612	8612	150	1	8382	2	Y	73	59	1			69
						80	9									
10	DLQ G-10	8865	-0-	8865	17477	162	1	8609	2	Y	85	55	1			99
						94	9									
11	25743 X	8266	-0-	-17477	-0-	163	1	8023	2	Y	73	114	1			58
						80	9									
12	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	166	1	8193	2	Y	82	59	1			81
						90	9									
01	8897 X	7393	-0-	-1504	-0-	152	1	7145	2	Y	87	129	1			39
						96	9									

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 24058 08/04/2018

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8600 - 8603

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 24059 03/03/2018

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	28	1	1615	2	Y	38	49	1			27
							42	9									
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	27	1	1518	2	Y	48	66	1			9
							53	9									
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	3225	29	1	1533	2	Y	59	50	1			18
							65	9									
11	2000	N	1593	-0-	-407	2818	31	1	1515	2	Y	43	51	1			10
							47	9									
12	3100	N	1624	-0-	-1476	1342	30	1	1496	2	Y	89	91	1			8
							98	9									
*01	2960	N	1618	-0-	-1342	-0-	32	1	1503	2	Y	75	79	1			4
							83	9									

CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439

08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	214	1	12517	2	N	152	186	1			45
							167	9									
09	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	201	1	11267	2	N	130					175
							143	9									
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	192	1	10196	2	N	149	193	1			131
							164	9									
11	9600	X	8959	-0-	-641	-0-	175	1	8620	2	N	149	185	1			95
							164	9									
12	9920	X	9588	-0-	-332	-0-	186	1	9187	2	N	195	179	1			111
							215	9									
01	9920	X	9862	-0-	-58	-0-	200	1	9383	2	N	254	188	1			177
							279	9									

BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 283564 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7340

08	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	29	1	20849	2	N	474	538	1			183
							521	9									
09	20640	X	19414	-0-	-1226	-0-	30	1	18968	2	N	378	361	1			200
							416	9									
10	21824	X	14876	-0-	-6948	-0-	31	1	14478	2	N	334	377	1			157
							367	9									
11	21120	X	5616	-0-	-15504	-0-	23	1	5447	2	N	133	187	1			103
							146	9									
12	21824	X	331	-0-	-21493	-0-	3	1	322	2	N	5					108
							6	9									
01	21390	X	858	-0-	-20532	-0-	17	1	496	2	N	314	176	1			246
							345	9									

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405

08	35517	X	35517	-0-	-0-	-0-	100	1	33898	2	Y	1381	1224	1			202
							1519	9									
09	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	98	1	32683	2	Y	1394	1509	1			87
							1533	9									
10	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-	103	1	34020	2	Y	1230	1268	1			49
							1353	9									
11	34542	X	34542	-0-	-0-	-0-	101	1	32935	2	Y	1369	1244	1			174
							1506	9									
12	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	104	1	33586	2	Y	1106	1122	1			158
							1217	9									
*01	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	104	1	32670	2	Y	1070	1153	1			75
							1177	9									

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC 833597

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	685	1	1769	2	Y	61	58	1			20
							67	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	668	1	1827	2	Y	61	63	1			18
							67	9									
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	657	1	1845	2	Y	64	65	1			17
							70	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1706	2	Y	60	61	1			16
							66	9									
12	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	647	1	1629	2	Y	100	104	1			12
							110	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					12

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		118	-0-	118	118	38	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	101	2	Y	106	130	1			35
							117	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	47	58	1			24
							52	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	79	76	1			27
							87	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	110	2	Y	128	116	1			39
							141	9									
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	41	2	Y	49	84	1			4
							54	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	1248	-0-	1248	1248	413	1	617	2	Y	198	173	1			25
						218	9									
01	14B2 EXT	75	-0-	75	1323	56	1	19	9	Y	17	35	1			7

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	645	1	6638	2	Y	9	10	1			4
						10	9									
09	7740 X	6931	-0-	-809	-0-	668	1	6242	2	Y	19	14	1			9
						21	9									
10	7998 X	6973	-0-	-1025	-0-	675	1	6284	2	Y	13	18	1			4
						14	9									
11	7740 X	5550	-0-	-2190	-0-	576	1	4961	2	Y	12	12	1			4
						13	9									
12	7998 X	4393	-0-	-3605	-0-	545	1	3830	2	Y	16	17	1			3
						18	9									
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					3

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	282	1	837	9	Y	761	719	1			241
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	273	1	791	9	Y	719	618	1			342
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	Y	609	772	1			179
							670	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	198	1	2	2	Y	529	559	1			149
							582	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	213	1	19	2	Y	548	583	1			114
							603	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					114

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 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
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	688	-0-	688	688	109	1	560	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
10	T. A.	1575	-0-	1575	2263	242	1	1312	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	3692 X	1429	-0-	-2263	-0-	239	1	1135	2	Y	-0-					-0-
						55	4									
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	141	1	645	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	1581 N	368	-0-	-1213	-0-	68	1	297	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

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

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
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-

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
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	879	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	160	1	825	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
10	DLQ G-10	1028	-0-	1028	2041	158	1	856	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	1900 N	938	-0-	-962	1079	157	1	745	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
12	2007 N	928	-0-	-1079	-0-	165	1	753	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	188	1	818	2	Y	-0-			-0-
						9	4							

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984 X	1978	-0-	-6	-0-	329	1	1637	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	DLQ G-10	2156	-0-	2156	2156	341	1	1755	2	Y	-0-					-0-
						60	4									
10	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4490	359	1	1944	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
11	6529 X	2039	-0-	-4490	-0-	341	1	1619	2	Y	-0-					-0-
						79	4									
12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	340	1	1556	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
01	2325 X	1809	-0-	-516	-0-	335	1	1458	2	Y	-0-					-0-
						16	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

08	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	376	1	1872	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	406	1	2093	2	Y	-0-					-0-
						71	4									
10	DLQ G-10	2559	-0-	2559	5129	393	1	2132	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
11	7092 X	1963	-0-	-5129	-0-	328	1	1559	2	Y	-0-					-0-
						76	4									
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	319	1	1458	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
01	2666 X	2516	-0-	-150	-0-	466	1	2028	2	Y	-0-					-0-
						22	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

08	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	544	1	2708	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	DLQ G-10	3273	-0-	3273	3273	517	1	2665	2	Y	-0-					-0-
						91	4									
10	DLQ G-10	3481	-0-	3481	6754	535	1	2899	2	Y	-0-					-0-
						47	4									
11	9930 X	3176	-0-	-6754	-0-	531	1	2523	2	Y	-0-					-0-
						122	4									
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	541	1	2477	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
01	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	529	1	2301	2	Y	-0-					-0-
						25	4									

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 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
08	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	412	1	2048	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	380	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							67	4									
10	DLQ G-10		2453	-0-	2453	4860	377	1	2043	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	7086	X	2226	-0-	-4860	-0-	372	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							86	4									
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	393	1	1799	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	2480	X	1527	-0-	-953	-0-	283	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

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-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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-

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
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	33	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	48 N	15	-0-	-33	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

*02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-
*03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
*05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	187	1	932	2	Y	120	112	0			35
						7	4	132	9							
09	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	172	1	886	2	Y	105	122	0			18
						30	4	116	9							
10	DLQ G-10	1296	-0-	1296	2500	181	1	980	2	Y	108	98	0			28
						16	4	119	9							
11	1700 N	1193	-0-	-507	1993	180	1	853	2	Y	108	85	0			51
						41	4	119	9							
12	3100 N	1179	-0-	-1921	72	189	1	863	2	Y	105	142	0			14
						11	4	116	9							
01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	182	1	792	2	Y	115	107	0			22
						9	4	127	9							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534 X	2952	-0-	-582	-0-	491	1	2443	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	432	1	2223	2	Y	-0-					-0-
						76	4									
10	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5582	438	1	2375	2	Y	-0-					-0-
						38	4									
11	8169 X	2587	-0-	-5582	-0-	432	1	2055	2	Y	-0-					-0-
						100	4									
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	452	1	2067	2	Y	-0-					-0-
						27	4									
01	2945 X	2295	-0-	-650	-0-	425	1	1850	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

08	3999 X	2284	-0-	-1715	-0-	380	1	1890	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	355	1	1828	2	Y	-0-					-0-
						62	4									
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	4632	367	1	1988	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
11	6810 X	2178	-0-	-4632	-0-	364	1	1730	2	Y	-0-					-0-
						84	4									
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	383	1	1750	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
*01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	453	1	1972	2	Y	-0-					-0-
						21	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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
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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

08	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	289	1	1438	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	DLQ G-10	1212	-0-	1212	1212	191	1	987	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
10	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2521	201	1	1090	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
11	3716 X	1195	-0-	-2521	-0-	200	1	949	2	Y	-0-					-0-
						46	4									
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	203	1	931	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	1736 X	1066	-0-	-670	-0-	198	1	859	2	Y	-0-					-0-
						9	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4650 X	1491	-0-	-3159	-0-	248	1	1234	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	DLQ G-10	891	-0-	891	891	141	1	725	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
10	DLQ G-10	769	-0-	769	1660	118	1	641	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	2341 X	681	-0-	-1660	-0-	114	1	541	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	119	1	547	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	651 X	267	-0-	-384	-0-	50	1	215	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

08	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	501	1	2494	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
09	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	381	1	1965	2	Y	-0-					-0-
						67	4									
10	DLQ G-10	1691	-0-	1691	4104	260	1	1408	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
11	5647 X	1543	-0-	-4104	-0-	258	1	1226	2	Y	-0-					-0-
						59	4									
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	271	1	1239	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
01	3007 X	896	-0-	-2111	-0-	166	1	722	2	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 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
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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

08	465 N	460	-0-	-5	-0-	76	1	381	2	N	-0-					-0-
						3	4									
09	480 N	181	-0-	-299	-0-	29	1	147	2	N	-0-					-0-
						5	4									
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	2698	-0-	-402	1127	438	1	2179	2	Y	59	44	0			17
						16	4	65	9							
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2575	225	1	1159	2	Y	22	35	0			4
						40	4	24	9							
10	DLQ G-10	654	-0-	654	3229	101	1	544	2	Y	-0-	4	0			-0-
						9	4									
11	3799 X	570	-0-	-3229	-0-	95	1	453	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	87	1	398	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	2697 X	551	-0-	-2146	-0-	102	1	444	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449 X	1110	-0-	-1339	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	172	1	889	2	Y	-0-					-0-
						30	4									
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2251	178	1	966	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
11	3310 X	1059	-0-	-2251	-0-	177	1	841	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	186	1	851	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	1147 X	967	-0-	-180	-0-	179	1	780	2	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1718 RRCID -> 279509 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4892 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	358	1	1779	2	Y	305	299	0			89
						13	4	336	9							
09	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	522	1	2688	2	Y	217	269	0			37
						92	4	239	9							
10	DLQ G-10	4003	-0-	4003	7544	573	1	3103	2	Y	252	223	0			66
						50	4	277	9							
11	10353 X	2809	-0-	-7544	-0-	430	1	2042	2	Y	216	180	0			102
						99	4	238	9							
12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	279	1	1276	2	Y	215	288	0			29
						16	4	237	9							
01	3999 X	1712	-0-	-2287	-0-	275	1	1196	2	Y	207	197	0			39
						13	4	228	9							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	4		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	4		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	4		Y	-0-			-0-
11	32 N	9	-0-	-23	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		Y	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	4		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	4		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	24	13	4		Y	-0-			-0-
11	38 N	14	-0-	-24	-0-	14	4		Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		Y	-0-			-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	4		Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

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-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-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-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-			-0-
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	4		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	4		N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4		N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

08	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	DLQ G-10	392	-0-	392	392	62	1	319	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	DLQ G-10	431	-0-	431	823	66	1	359	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	1261 N	438	-0-	-823	-0-	73	1	348	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	88	1	405	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	79	1	343	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

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-

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21 1	105	2	Y	-0-						-0-
						1 4										
09	DLQ G-10	71	-0-	71	71	11 1	58	2	Y	-0-						-0-
						2 4										
*10	71	-0-	-0-	-71	-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-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

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-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

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-

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

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-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

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-

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	324	-0-	324	324	58	1	263	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	639 N	315	-0-	-324	-0-	58	1	254	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	4			N	-0-					-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	4			N	-0-					-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	4			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	4			N	-0-					-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	4			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-					-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-

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

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					78
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					78
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					78
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					78
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	4			N	-0-					78
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					78

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	4			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	4			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9560 - 9586

08	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	310	1	21328	2	N	92	176	1	1	8			122
						101	9											
09	21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	300	1	20975	2	N	110	174	1	1	8			57
						121	9											
10	22289 X	21566	-0-	-723	-0-	310	1	21122	2	N	122							179
						134	9											
11	21570 X	17336	-0-	-4234	-0-	300	1	16926	2	N	100	177	1					102
						110	9											
12	22289 X	18351	-0-	-3938	-0-	310	1	17942	2	N	90							192
						99	9											
01	22103 X	17917	-0-	-4186	-0-	310	1	17484	2	N	112	180	1					124
						123	9											

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835 X	1111	-0-	-7724	-0-	185	1	919	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	DLQ G-10	9156	-0-	9156	9156	1447	1	7455	2	Y	-0-					-0-
						254	4									
10	DLQ G-10	8111	-0-	8111	17267	1247	1	6755	2	Y	-0-					-0-
						109	4									
11	21070 X	3803	-0-	-17267	-0-	636	1	3021	2	Y	-0-					-0-
						146	4									
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	288	1	1316	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
01	8215 X	1464	-0-	-6751	-0-	271	1	1180	2	Y	-0-					-0-
						13	4									

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

08	744 N	444	-0-	-300	-0-	74	1	367	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	DLQ G-10	2007	-0-	2007	2007	317	1	1634	2	Y	-0-					-0-
						56	4									
10	DLQ G-10	2380	-0-	2380	4387	366	1	1982	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
11	1700 N	1762	-0-	62	4449	295	1	1399	2	Y	-0-					-0-
						68	4									
12	3100 N	1122	-0-	-1978	2471	199	1	911	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
*01	3094 N	623	-0-	-2471	-0-	116	1	502	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6363	2	40	9	N	36						111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38						149
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6831	2	42	9	N	38						187
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6768	2	34	9	N	31		169	1			49
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7501	2	42	9	N	38						87
*01	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-						87

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

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-

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

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-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2018 - P/A 09/27/18

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

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-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

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-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

08	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	905	1	687	3	N	113	183	1			122
						124	9									
09	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	862	1	668	3	N	105					227
						116	9									
10	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	819	1	598	3	N	106	188	1			145
						117	9									
11	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	747	1	696	3	N	112					257
						123	9									
12	1705 N	1333	-0-	-372	-0-	715	1	489	3	N	117	185	1			189
						129	9									
01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	705	1	448	3	N	111					300
						122	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

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-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	9455	X	6413	-0-	-3042	-0-	2439	1	3160	3	N	740	782	1			111
							814	9									
09	7800	X	5127	-0-	-2673	-0-	2727	1	1741	3	N	599	547	1			163
							659	9									
10	8060	X	4961	-0-	-3099	-0-	3095	1	1215	3	N	592	552	1			203
							651	9									
11	7650	X	5159	-0-	-2491	-0-	2435	1	2035	3	N	626	550	1			279
							689	9									
12	7719	X	4167	-0-	-3552	-0-	11	1	3485	3	N	610	555	1			334
							671	9									
01	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	1134	1	2888	3	N	655	726	1			263
							721	9									

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	5	3	N	9					137
							10	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	2	3	N	8					145
							9	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-	84	1			61
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					61
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	7					68
							8	9									
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	9					77
							10	9									

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

08	16709	X	11800	-0-	-4909	-0-	4959	1	6428	3	N	375	484	1			377
							413	9									
09	16170	X	4095	-0-	-12075	-0-	2417	1	1542	3	N	124	185	1			316
							136	9									
10	15593	X	27	-0-	-15566	-0-	18	1	7	3	N	2					318
							2	9									
11	15090	X	39	-0-	-15051	-0-	18	1	19	3	N	2					320
							2	9									
12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					320
01	11811	X	5950	-0-	-5861	-0-	1255	1	3971	3	N	658	582	1			396
							724	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

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-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	274	1	130	3	N	217	182	1			127
							239	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	264	1	97	3	N	155	183	1			99
							171	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	279	1	133	3	N	103					202
							113	9									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	270	1	111	3	N	95	185	1			112
							105	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	280	1	103	3	N	53					165
							58	9									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	287	1	91	3	N	27					192
							30	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	75	1	10	9	N	9					136
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	1	6	9	N	5					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					146

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1484	1	3488	3	N	1514	1462	1			506
							1665	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	1468	1	2891	3	N	1309	1465	1			350
							1440	9									
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1497	1	3063	3	N	1542	1832	1			60
							1696	9									
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1389	1	2442	3	N	998	922	1			136
							1098	9									
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1422	1	2141	3	N	1129	1101	1			164
							1242	9									
*01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1446	1	1602	3	N	1151	933	1			382
							1266	9									

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

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-

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	278	1	148	3	N	99	183	1			52
							109	9									
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	247	1	28	3	N	45					97
							50	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	260	1	53	3	N	23					120
							25	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	275	1	126	3	N	24					144
							26	9									
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	294	1	148	3	N	26					170
							29	9									
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	290	1	98	3	N	26					196
							29	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	N	1					55
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	1	4	9	N	4					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

08	2945	X	2153	-0-	-792	-0-	393	1	1416	2	N	297	182	1			208
							17	4	327	9							
09	3540	X	3001	-0-	-539	-0-	468	1	1876	2	N	466	552	1			122
							144	4	513	9							
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	408	1	3056	2	N	717	742	1			97
							123	4	789	9							
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	344	1	2839	2	N	740	749	1			88
							169	4	814	9							
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	350	1	2573	2	N	629	557	1			160
							73	4	692	9							
01	4371	X	2568	-0-	-1803	-0-	287	1	1761	2	N	402	537	1			25
							78	4	442	9							

VESTIGE ENERGY, LLC 884807
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
11	14B2	EXT	15	-0-	15	15	14	1	1	9	N	1	1	8			105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037

08	19189	X	14560	-0-	-4629	-0-	310	1	13067	2	Y	1075	1459	1	2	8		352
							1183	9										
09	DLQ G-10		12581	-0-	12581	12581	297	1	11077	2	Y	1097	1084	1	1	8		364
							1207	9										
10	DLQ G-10		12265	-0-	12265	24846	307	1	10722	2	Y	1124	914	1	1	8		573
							1236	9										
11	36410	X	11564	-0-	-24846	-0-	291	1	10060	2	Y	1103	1117	1				559
							1213	9										
12	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	304	1	10735	2	Y	1174	1105	1				628
							1291	9										
01	12245	X	10669	-0-	-1576	-0-	288	1	9176	2	Y	1095	1290	1				433
							1205	9										

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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-

HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-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-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
TAYLOR UNIT WELL #: 001 RRCID -> 283787 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621

08	40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-			N	-0-	78 1		65
09	29400 X	-0-	-0-	-29400	-0-			N	-0-			65
10	31 X	-0-	-0-	-31	-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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

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-

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	9 1		97
09	90 X	8	-0-	-82	-0-	4 1	4 3	N	-0-			97
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			97
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			97
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			97

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	961 N	774	-0-	-187	-0-	410	1	311	3	N	48					227
						53	9									
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	368	1	285	3	N	46	186	1			87
						51	9									
10	868 N	629	-0-	-239	-0-	333	1	243	3	N	48					135
						53	9									
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	354	1	330	3	N	43					178
						47	9									
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	471	1	322	3	N	53					231
						58	9									
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	406	1	258	3	N	106	188	1			149
						117	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

08	62248 X	60408	-0-	-1840	-0-	3896	1	55907	3	Y	550	586	1			222
						605	9									
09	60240 X	58658	-0-	-1582	-0-	3880	1	54169	3	Y	554	507	1			269
						609	9									
10	61845 X	56389	-0-	-5456	-0-	3640	1	52115	3	Y	576	552	1			293
						634	9									
11	59850 X	55014	-0-	-4836	-0-	2975	1	51437	3	Y	547	557	1			283
						602	9									
12	61845 X	55702	-0-	-6143	-0-	3600	1	51452	3	Y	591	539	1			335
						650	9									
01	60605 X	55389	-0-	-5216	-0-	3304	1	51452	3	Y	575	691	1			219
						633	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	10430	-0-	-2156	-0-	673	1	9671	3	N	78	87	1			216
							86	9									
09	12180	X	10996	-0-	-1184	-0-	730	1	10169	3	N	88	236	1			68
							97	9									
10	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	729	1	10450	3	N	139	85	1			122
							153	9									
11	12480	X	10884	-0-	-1596	-0-	587	1	10163	3	N	122	86	1			158
							134	9									
12	12679	X	11005	-0-	-1674	-0-	709	1	10151	3	N	132	83	1			207
							145	9									
01	11377	X	10912	-0-	-465	-0-	648	1	10095	3	N	154	258	1			103
							169	9									

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	458	1	6567	3	N	72	54	1			52
							79	9									
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	509	1	7106	3	N	82	50	1			84
							90	9									
10	7006	X	5553	-0-	-1453	-0-	358	1	5122	3	N	66	45	1			105
							73	9									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	377	1	6504	3	N	87	53	1			139
							96	9									
12	7409	X	4729	-0-	-2680	-0-	306	1	4381	3	N	38	39	1			138
							42	9									
01	7967	X	2390	-0-	-5577	-0-	141	1	2206	3	N	39	23	1			154
							43	9									

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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-

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

08	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	296	1	4249	3	N	81	37	1			173
							89	9									
09	4980	X	4735	-0-	-245	-0-	311	1	4333	3	N	83	207	1			49
							91	9									
10	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	296	1	4238	3	N	104	35	1			118
							114	9									
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	234	1	4057	3	N	89	35	1			172
							98	9									
12	5301	X	4333	-0-	-968	-0-	278	1	3961	3	N	85	33	1			224
							94	9									
*01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	312	1	4855	3	N	148	215	1			157
							163	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	453	1	6506	3	Y	105	131	1			105
							116	9									
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	448	1	6245	3	Y	126	137	1			94
							139	9									
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	429	1	6141	3	Y	94	145	1			43
							103	9									
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	353	1	6088	3	Y	136	149	1			30
							150	9									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	430	1	6141	3	Y	91	50	1			71
							100	9									
01	7068	X	6978	-0-	-90	-0-	410	1	6383	3	Y	168	53	1			186
							185	9									

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

08	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	1040	1	14948	3	Y	222	305	1			140
							244	9									
09	15660	X	13546	-0-	-2114	-0-	891	1	12454	3	Y	183	280	1			43
							201	9									
10	16120	X	12071	-0-	-4049	-0-	774	1	11091	3	Y	187	94	1			136
							206	9									
11	15720	X	11878	-0-	-3842	-0-	639	1	11042	3	Y	179	270	1			45
							197	9									
12	15686	X	12087	-0-	-3599	-0-	776	1	11092	3	Y	199	91	1			153
							219	9									
01	15686	X	12115	-0-	-3571	-0-	717	1	11175	3	Y	203	266	1			90
							223	9									

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	793	1	11392	3	Y	254	285	1			136
							279	9									
09	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	786	1	10969	3	Y	244	294	1			86
							268	9									
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	720	1	10305	3	Y	272	201	1			157
							299	9									
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	573	1	9906	3	Y	225	195	1			187
							248	9									
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	706	1	10091	3	Y	234	289	1			132
							257	9									
01	12462	X	10670	-0-	-1792	-0-	631	1	9833	3	Y	187	238	1			81
							206	9									

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

08	9114 X	8153	-0-	-961	-0-	523	1	7517	3	Y	103	124	1			75
						113	9									
09	8700 X	5528	-0-	-3172	-0-	363	1	5067	3	Y	89	95	1			69
						98	9									
10	8990 X	7252	-0-	-1738	-0-	465	1	6648	3	Y	126	147	1			48
						139	9									
11	8430 X	7809	-0-	-621	-0-	420	1	7242	3	Y	134	132	1			50
						147	9									
12	8401 X	4952	-0-	-3449	-0-	316	1	4505	3	Y	119	77	1			92
						131	9									
01	8153 X	7238	-0-	-915	-0-	426	1	6622	3	Y	173	173	1			92
						190	9									

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

08	9455 X	9067	-0-	-388	-0-	583	1	8352	3	Y	120	117	1			61
						132	9									
09	8970 X	8793	-0-	-177	-0-	579	1	8075	3	Y	126	114	1			73
						139	9									
10	9052 X	4858	-0-	-4194	-0-	310	1	4453	3	Y	86	122	1			37
						95	9									
11	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	511	1	8845	3	Y	108	111	1			34
						119	9									
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	594	1	8498	3	Y	114	88	1			60
						125	9									
01	9083 X	4397	-0-	-4686	-0-	255	1	3976	3	Y	151	140	1			71
						166	9									

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
08	11718	X	2074	-0-	-9644	-0-	133	1	1917	3	Y	22	19	1			109
							24	9									
09	9450	X	6586	-0-	-2864	-0-	423	1	5898	3	Y	241	182	1			168
							265	9									
10	9610	X	6308	-0-	-3302	-0-	400	1	5736	3	Y	156	198	1			126
							172	9									
11	3870	X	2832	-0-	-1038	-0-	148	1	2560	3	Y	113	28	1			211
							124	9									
12	6820	X	5703	-0-	-1117	-0-	358	1	5119	3	Y	205	196	1			220
							226	9									
*01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	548	1	8549	3	Y	271	384	1			107
							298	9									

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

08	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	1660	1	23809	3	Y	392	352	1			265
							431	9									
09	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	1629	1	22741	3	Y	315	302	1			278
							347	9									
10	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-	1530	1	21924	3	Y	373	448	1			203
							410	9									
11	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1269	1	21952	3	Y	393	333	1			263
							432	9									
12	23713	X	23713	-0-	-0-	-0-	1520	1	21742	3	Y	410	479	1			194
							451	9									
*01	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	1443	1	22463	3	Y	454	338	1			310
							499	9									

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

08	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
09	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	805	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	36	29	1			10
							40	9									
12	868	N	518	-0-	-350	-0-	33	1	445	3	Y	36	17	1			29
							40	9									
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	30	38	1			21
							33	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	10354	X	7429	-0-	-2925	-0-	475	1	6818	3	Y	124	159	1			133
							136	9									
09	8640	X	3983	-0-	-4657	-0-	263	1	3663	3	Y	52	111	1			74
							57	9									
10	8401	X	4778	-0-	-3623	-0-	308	1	4407	3	Y	57	104	1			27
							63	9									
11	8130	X	5012	-0-	-3118	-0-	268	1	4630	3	Y	104	112	1			19
							114	9									
12	7440	X	5021	-0-	-2419	-0-	324	1	4618	3	Y	72	38	1			53
							79	9									
01	7440	X	6899	-0-	-541	-0-	411	1	6394	3	Y	85	50	1			88
							94	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	445	1	6384	3	Y	56	54	1			37
							62	9									
09	6540	X	6528	-0-	-12	-0-	429	1	6003	3	Y	87	77	1			47
							96	9									
10	6758	X	4115	-0-	-2643	-0-	266	1	3807	3	Y	38	59	1			26
							42	9									
11	6660	X	439	-0-	-6221	-0-	24	1	403	3	Y	11	11	1			26
							12	9									
12	6882	X	403	-0-	-6479	-0-	25	1	358	3	Y	18	21	1			23
							20	9									
01	6882	X	569	-0-	-6313	-0-	32	1	496	3	Y	37	48	1			12
							41	9									

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2984	-0-	-1108	-0-	190	1	2731	3	N	57	25	1			185
							63	9									
09	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	233	1	3251	3	N	50	23	1			212
							55	9									
10	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	219	1	3135	3	N	60	199	1			73
							66	9									
11	3690	X	3243	-0-	-447	-0-	172	1	2990	3	N	74	25	1			122
							81	9									
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	219	1	3135	3	N	71	25	1			168
							78	9									
01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	204	1	3176	3	N	85	26	1			227
							94	9									

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	583	1	8369	3	Y	195	221	1			170
							215	9									
09	9510	X	8797	-0-	-713	-0-	576	1	8039	3	Y	165	185	1			150
							182	9									
10	9827	X	8545	-0-	-1282	-0-	546	1	7799	3	Y	182	248	1			84
							200	9									
11	9330	X	8537	-0-	-793	-0-	452	1	7833	3	Y	229	222	1			91
							252	9									
12	9393	X	9173	-0-	-220	-0-	580	1	8288	3	Y	277	154	1			214
							305	9									
01	9176	X	8972	-0-	-204	-0-	524	1	8156	3	Y	265	308	1			171
							292	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	7192 X	7163	-0-	-29	-0-	460	1	6598	3	Y	95	83	1			43
						105	9									
09	6930 X	6889	-0-	-41	-0-	453	1	6307	3	Y	117	87	1			73
						129	9									
10	7130 X	6642	-0-	-488	-0-	427	1	6097	3	Y	107	131	1			49
						118	9									
11	6930 X	6536	-0-	-394	-0-	353	1	6096	3	Y	79	81	1			47
						87	9									
12	7161 X	6649	-0-	-512	-0-	429	1	6122	3	Y	89	106	1			30
						98	9									
01	7161 X	6705	-0-	-456	-0-	397	1	6180	3	Y	116	85	1			61
						128	9									

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

08	12679 X	11242	-0-	-1437	-0-	717	1	10304	3	Y	201	183	1			114
						221	9									
09	12270 X	10576	-0-	-1694	-0-	692	1	9654	3	Y	209	186	1			137
						230	9									
10	11687 X	9768	-0-	-1919	-0-	623	1	8943	3	Y	184	245	1			76
						202	9									
11	10950 X	10162	-0-	-788	-0-	548	1	9483	3	Y	119	146	1			49
						131	9									
12	11315 X	10589	-0-	-726	-0-	683	1	9768	3	Y	125	101	1			73
						138	9									
*01	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	696	1	10839	3	Y	130	140	1			63
						143	9									

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

08	11470 X	11028	-0-	-442	-0-	707	1	10134	3	Y	170	210	1			100
						187	9									
09	11070 X	10759	-0-	-311	-0-	708	1	9889	3	Y	147	187	1			60
						162	9									
10	11439 X	10337	-0-	-1102	-0-	665	1	9520	3	Y	138	122	1			76
						152	9									
11	11010 X	10191	-0-	-819	-0-	551	1	9530	3	Y	100	109	1			67
						110	9									
12	11160 X	10263	-0-	-897	-0-	663	1	9483	3	Y	106	124	1			49
						117	9									
01	11129 X	10425	-0-	-704	-0-	616	1	9590	3	Y	199	181	1			67
						219	9									

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

08	16120 X	14225	-0-	-1895	-0-	916	1	13162	3	N	134	112	1			84
						147	9									
09	14400 X	13386	-0-	-1014	-0-	887	1	12367	3	N	120	90	1			114
						132	9									
10	14880 X	12320	-0-	-2560	-0-	796	1	11412	3	N	102	174	1			42
						112	9									
11	13770 X	11663	-0-	-2107	-0-	633	1	10923	3	N	97	93	1			46
						107	9									
12	14229 X	11526	-0-	-2703	-0-	746	1	10657	3	N	112	88	1			70
						123	9									
01	14229 X	10333	-0-	-3896	-0-	613	1	9559	3	N	146	82	1			134
						161	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	83	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	45	3	N	2					2
							2	9									

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
08	3627	X	2758	-0-	-869	-0-	179	1	2545	3	N	31	22	1			39
							34	9									
09	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	173	1	2419	3	N	43	18	1			64
							47	9									
10	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	204	1	2916	3	N	49	96	1			17
							54	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	170	1	2948	3	N	36	25	1			28
							40	9									
12	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	122	1	1737	3	N	27	16	1			39
							30	9									
01	3162	X	1901	-0-	-1261	-0-	113	1	1749	3	N	35	15	1			59
							39	9									

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
08	8835	X	8067	-0-	-768	-0-	519	1	7427	3	N	110	68	1			141
							121	9									
09	8550	X	8454	-0-	-96	-0-	560	1	7804	3	N	82	56	1			167
							90	9									
10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	733	1	10486	3	N	128	82	1			213
							141	9									
11	8550	X	6780	-0-	-1770	-0-	368	1	6357	3	N	50	60	1			203
							55	9									
12	8835	X	8749	-0-	-86	-0-	567	1	8106	3	N	69	65	1			207
							76	9									
01	11346	X	8436	-0-	-2910	-0-	504	1	7855	3	N	70	66	1			211
							77	9									

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 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
08	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	1005	1	14419	3	Y	133	165	1			58
							146	9									
09	14490	X	13926	-0-	-564	-0-	921	1	12875	3	Y	118	131	1			45
							130	9									
10	14973	X	14674	-0-	-299	-0-	947	1	13561	3	Y	151	133	1			63
							166	9									
11	14490	X	13993	-0-	-497	-0-	753	1	13040	3	Y	182	151	1			94
							200	9									
12	14973	X	14653	-0-	-320	-0-	943	1	13475	3	Y	214	215	1			93
							235	9									
01	15562	X	14740	-0-	-822	-0-	874	1	13633	3	Y	212	221	1			84
							233	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384 X	11219	-0-	-3165	-0-	720	1	10323	3	N	160	88	1			289
						176	9									
09	13920 X	10138	-0-	-3782	-0-	668	1	9320	3	N	136	248	1			177
						150	9									
10	14384 X	9182	-0-	-5202	-0-	589	1	8439	3	N	140	71	1			246
						154	9									
11	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	947	1	16379	3	N	236	305	1			177
						260	9									
12	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	1485	1	21240	3	N	433	344	1			266
						476	9									
*01	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	1001	1	15609	3	N	342	317	1			291
						376	9									

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

08	11749 X	10190	-0-	-1559	-0-	655	1	9384	3	N	137	81	1			113
						151	9									
09	11370 X	10176	-0-	-1194	-0-	669	1	9345	3	N	147	68	1			192
						162	9									
10	11346 X	10379	-0-	-967	-0-	666	1	9553	3	N	145	252	1			85
						160	9									
11	10530 X	10250	-0-	-280	-0-	551	1	9526	3	N	157	80	1			162
						173	9									
12	10881 X	9712	-0-	-1169	-0-	624	1	8906	3	N	165	248	1			79
						182	9									
01	10509 X	10451	-0-	-58	-0-	620	1	9641	3	N	173	79	1			173
						190	9									

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

08	6386 X	5851	-0-	-535	-0-	377	1	5410	3	Y	58	70	1			14
						64	9									
09	5850 X	5526	-0-	-324	-0-	364	1	5086	3	Y	69	47	1			36
						76	9									
10	6045 X	5241	-0-	-804	-0-	338	1	4844	3	Y	54	59	1			31
						59	9									
11	5730 X	5130	-0-	-600	-0-	278	1	4800	3	Y	47	43	1			35
						52	9									
12	5859 X	5100	-0-	-759	-0-	330	1	4715	3	Y	50	60	1			25
						55	9									
01	5859 X	4914	-0-	-945	-0-	292	1	4555	3	Y	61	52	1			34
						67	9									

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
08	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	347	1	4976	3	Y	88	102	1			17
							97	9									
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	357	1	4976	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
10	5301	X	5193	-0-	-108	-0-	334	1	4789	3	Y	64	49	1			24
							70	9									
11	5250	X	4744	-0-	-506	-0-	255	1	4388	3	Y	92	68	1			48
							101	9									
12	5518	X	3987	-0-	-1531	-0-	256	1	3650	3	Y	74	91	1			31
							81	9									
01	5518	X	4116	-0-	-1402	-0-	243	1	3785	3	Y	80	72	1			39
							88	9									

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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	342	1	4915	3	Y	58	73	1			18
							64	9									
09	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	305	1	4257	3	Y	54	39	1			33
							59	9									
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	318	1	4556	3	Y	61	59	1			35
							67	9									
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	292	1	5049	3	Y	72	59	1			48
							79	9									
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	338	1	4831	3	Y	63	79	1			32
							69	9									
01	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	293	1	4564	3	Y	61	56	1			37
							67	9									

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1251	-0-	-919	-0-	81	1	1155	3	N	14	11	1			59
							15	9									
09	2100	X	1384	-0-	-716	-0-	89	1	1263	3	N	29	9	1			79
							32	9									
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2156	3	N	72	16	1			135
							79	9									
11	2040	X	1875	-0-	-165	-0-	102	1	1754	3	N	17	15	1			137
							19	9									
12	2108	X	2026	-0-	-82	-0-	128	1	1817	3	N	74	15	1			196
							81	9									
01	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	103	1	1590	3	N	32	14	1			214
							35	9									

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
08	17546	X	17288	-0-	-258	-0-	1112	1	15968	3	Y	189	204	1			108
							208	9									
09	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	1126	1	15713	3	Y	179	174	1			113
							197	9									
10	17546	X	14259	-0-	-3287	-0-	920	1	13175	3	Y	149	162	1			100
							164	9									
11	16950	X	15537	-0-	-1413	-0-	839	1	14504	3	Y	176	172	1			104
							194	9									
12	17608	X	15405	-0-	-2203	-0-	994	1	14202	3	Y	190	167	1			127
							209	9									
01	17608	X	13182	-0-	-4426	-0-	786	1	12239	3	Y	143	206	1			64
							157	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

08	20491	X	19487	-0-	-1004	-0-	1241	1	17817	3	N	390	546	1			88
							429	9									
09	19830	X	18252	-0-	-1578	-0-	1188	1	16585	3	N	435	309	1			214
							479	9									
10	20491	X	16703	-0-	-3788	-0-	1060	1	15197	3	N	405	419	1			200
							446	9									
11	19830	X	16050	-0-	-3780	-0-	851	1	14727	3	N	429	370	1			259
							472	9									
12	20212	X	16514	-0-	-3698	-0-	1046	1	14976	3	N	447	529	1			177
							492	9									
01	19499	X	15786	-0-	-3713	-0-	922	1	14376	3	N	444	401	1			220
							488	9									

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ALARON ENERGY, INC. 010450
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

08	6820 X	5457	-0-	-1363	-0-	5365	2	92	9	N	84	183	1			121
09	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	5448	2	91	9	N	83	169	1			35
10	6820 X	5839	-0-	-981	-0-	5755	2	84	9	N	76					111
11	6600 X	5137	-0-	-1463	-0-	5031	2	106	9	N	96	24	1			183
12	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6856	2	96	9	N	87	190	1			80
*01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7192	2	136	9	N	124	9	1			195

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	818	2	76	9	Y	69	183	1			113
09	DLQ G-10	779	-0-	779	779	718	2	61	9	Y	55					168
10	1486 N	707	-0-	-779	-0-	649	2	58	9	Y	53	186	1			35
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	750	2	65	9	Y	59	4	1			90
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	722	2	51	9	Y	46	1	1			135
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	745	2	65	9	Y	59	1	1			193

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30690 X	30353	-0-	-337	-0-	29370	2	983	9	Y	894	1094	1			200
09	DLQ G-10	29471	-0-	29471	29471	28482	2	989	9	Y	899	909	1			190
10	59746 X	30275	-0-	-29471	-0-	29224	2	1051	9	Y	955	970	1			175
11	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	27329	2	1158	9	Y	1053	866	1			362
12	30814 X	30177	-0-	-637	-0-	29099	2	1078	9	Y	980	947	1			395
01	30442 X	29638	-0-	-804	-0-	28601	2	1037	9	Y	943	946	1			392

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2 EXT	93080	-0-	93080	93080	91686	2	1394	9	Y	1267	998	1			409
01	14B2 EXT	109078	-0-	109078	202158	107486	2	1592	9	Y	1447	1584	1			272

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868

08	7037 X	6326	-0-	-711	-0-	6036	2	290	9	Y	264	182	1			240
09	DLQ G-10	4059	-0-	4059	4059	3881	2	178	9	Y	162	182	1			220
10	8261 X	4202	-0-	-4059	-0-	3996	2	206	9	Y	187	175	1			232
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3523	2	219	9	Y	199	203	1			228
12	6324 X	4950	-0-	-1374	-0-	4671	2	279	9	Y	254	192	1			290
01	6324 X	5164	-0-	-1160	-0-	4942	2	222	9	Y	202	377	1			115

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

08	279 N	275	-0-	-4	-0-	42	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
08	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1318	1	7267	2	Y	400	520	1			117
						440	9									
09	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	1050	1	6553	2	Y	399	352	1			164
						439	9									
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3126	2	160	9	Y	145	178	1			131
11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	7761	2	711	9	Y	646	535	1			242
12	8680 X	7845	-0-	-835	-0-	7496	2	349	9	Y	317	397	1			162
01	8680 X	7515	-0-	-1165	-0-	7008	2	507	9	Y	461	358	1			265

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

08	15717 X	2610	-0-	-13107	-0-	400	1	2207	2	N	3	44	1			3
						3	9									
09	12210 X	3894	-0-	-8316	-0-	533	1	3328	2	N	30					33
						33	9									
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3338	2	90	9	N	82					115
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-	107	1			8
12	4030 X	2395	-0-	-1635	-0-	2301	2	94	9	N	85	62	1			31
01	4030 X	124	-0-	-3906	-0-	123	2	1	9	N	1					32

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

08	7998 X	6600	-0-	-1398	-0-	1004	1	5534	2	N	56	130	1			52
						62	9									
09	7740 X	5497	-0-	-2243	-0-	752	1	4690	2	N	50					102
						55	9									
10	7223 X	5277	-0-	-1946	-0-	5227	2	50	9	N	45					147
11	6990 X	5159	-0-	-1831	-0-	5034	2	125	9	N	114	75	1			186
12	6820 X	4998	-0-	-1822	-0-	4952	2	46	9	N	42	153	1			75
01	6603 X	4777	-0-	-1826	-0-	4729	2	48	9	N	44					119

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161

TEXAS GULF 57686 WELL #: 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88180	44865	-0-	-43315	-0-	44251	3	614	9	Y	558	482	1			219
09	DLQ G-10	46882	-0-	46882	46882	46035	3	847	9	Y	770	817	1			172
10	DLQ G-10	50414	-0-	50414	97296	49468	3	946	9	Y	860	747	1			285
11	158846	51055	-0-	-107791	-0-	50108	3	947	9	Y	861	855	1			291
12	56644	52502	-0-	-4142	-0-	51396	3	1106	9	Y	1005	976	1			320
*01	55749	52053	-0-	-3696	-0-	51191	3	862	9	Y	784	892	1			212

CROSBY, WEST (Y-3) 21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	3	Y	25	21	1			10
						28	9									
09	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	39	1	1558	3	Y	20	25	1			5
						22	9									
10	DLQ G-10	2045	-0-	2045	3664	40	1	1990	3	Y	14	14	1			5
						15	9									
11	2600 N	1427	-0-	-1173	2491	1412	3	15	9	Y	14	14	1			5
12	3100 N	2115	-0-	-985	1506	2084	3	31	9	Y	28	25	1			8
*01	3100 N	1763	-0-	-1337	169	1744	3	19	9	Y	17	20	1			5

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
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
08	5301 X	3633	-0-	-1668	-0-	3633	2			N	-0-					59
09	4380 X	3355	-0-	-1025	-0-	3355	2			N	-0-					59
10	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					59
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					59
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					59
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					59

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					11
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					11
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					11
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					11
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4306	2	149	9	Y	135	175	1			18
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4184	2	86	9	Y	78					96
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	2937	2	102	9	Y	93	167	1			22
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4443	2	106	9	Y	96					118
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4223	2	74	9	Y	67					185
01	2350	X	NO RPT	-0-	-2350	-0-					Y	NO RPT					185

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 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
08	1550	3991	-0-	2441	2441	3991	2		Y	-0-			28
09	1500	4047	-0-	2547	4988	4047	2		Y	-0-			28
10	1550	3800	-0-	2250	7238	3800	2		Y	-0-			28
11	14332	4297	-0-	-10035	-0-	4297	2		Y	-0-			28
12	6618	4084	-0-	-2534	-0-	4084	2		Y	-0-			28
01	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT			28

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611

DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

08	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	2760	2	39	9	N	35					87
09	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	2586	2	33	9	N	30					117
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3077	2	57	9	N	52					169
11	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	2567	2	50	9	N	45	143	1			71
12	2821 X	1379	-0-	-1442	-0-	1358	2	21	9	N	19					90
01	2790 X	1284	-0-	-1506	-0-	1280	2	4	9	N	4					94

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

08	8680 X	5647	-0-	-3033	-0-	5568	2	79	9	N	72	182	1			129
09	6300 X	1756	-0-	-4544	-0-	1723	2	33	9	N	30					159
10	6262 X	1296	-0-	-4966	-0-	1266	2	30	9	N	27					186
11	6180 X	741	-0-	-5439	-0-	741	2			N	-0-					186
12	6386 X	594	-0-	-5792	-0-	580	2	14	9	N	13					199
01	5642 X	995	-0-	-4647	-0-	962	2	33	9	N	30					229

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

*02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					150
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

08	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1028	2	105	9	N	95					262
09	1230 N	981	-0-	-249	-0-	826	2	155	9	N	141	183	1			220
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					220
11	1110 N	892	-0-	-218	-0-	725	2	167	9	N	152	185	1			187
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					187
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	809	2	58	9	N	53					240

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758 X	6404	-0-	-354	-0-	6269	2	135	9	N	123					240
09	6540 X	4020	-0-	-2520	-0-	3929	2	91	9	N	83	184	1			139
10	6758 X	5525	-0-	-1233	-0-	5393	2	132	9	N	120					259
11	6210 X	5373	-0-	-837	-0-	5242	2	131	9	N	119	184	1			194
12	6417 X	5884	-0-	-533	-0-	5720	2	164	9	N	149	181	1			162
01	6417 X	5380	-0-	-1037	-0-	5252	2	128	9	N	116	184	1			94

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

08	37417 #	30839	-0-	-6578	-0-	30299	2	540	9	N	491	720	1			130
09	36210 #	36160	-0-	-50	-0-	35526	2	634	9	N	576	357	1			349
10	38670 R	38670	-0-	-0-	-0-	38058	2	612	9	N	556	563	1			342
11	37732 R	37732	-0-	-0-	-0-	37110	2	622	9	N	565	759	1			148
12	38752 R	38752	-0-	-0-	-0-	38097	2	655	9	N	595	388	1			355
01	38657 #	37694	-0-	-963	-0-	37112	2	582	9	N	529	572	1			312

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

08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	310	1	6429	2	N	226	374	1	1	8	444
						249	9									
09	6930 X	6587	-0-	-343	-0-	300	1	6033	2	N	231					675
						254	9									
10	7161 X	6848	-0-	-313	-0-	273	1	6334	2	N	219	186	1			708
						241	9									
11	6930 X	6921	-0-	-9	-0-	300	1	6347	2	N	249	379	1			578
						274	9									
12	7161 X	6870	-0-	-291	-0-	310	1	6286	2	N	249	343	1			484
						274	9									
01	6975 X	6828	-0-	-147	-0-	307	1	6242	2	N	254	170	1			568
						279	9									

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

08	74834 X	72310	-0-	-2524	-0-	310	1	70825	2	N	1068	1074	1	1	8	668
						1175	9									
09	72540 X	66454	-0-	-6086	-0-	300	1	64938	2	N	1105	1103	1			670
						1216	9									
10	74958 X	63793	-0-	-11165	-0-	310	1	62339	2	N	1040	1115	1			595
						1144	9									
11	72540 X	59812	-0-	-12728	-0-	300	1	58394	2	N	1016	1120	1			491
						1118	9									
12	73966 X	67327	-0-	-6639	-0-	310	1	65793	2	N	1113	1043	1			561
						1224	9									
01	72323 X	68193	-0-	-4130	-0-	310	1	66619	2	N	1149	1095	1			615
						1264	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1085	1	169	9	N	154	179	1			219
09	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1050	1	135	9	N	123	175	1			167
10	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	910	1	139	9	N	126	179	1			114
11	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1050	1	165	9	N	150					264
12	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1085	1	156	9	N	142	172	1			234
*01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1085	1	154	9	N	140					374

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

08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	407	1	4191	2	Y	16					118
						18	9									
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	313	1	4020	2	Y	37					155
						41	9									
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	339	1	4312	2	Y	10					165
						11	9									
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	35	1	4022	2	Y	41	181	1			25
						45	9									
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	322	1	4681	2	Y	-0-					25
*01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	317	1	4370	2	Y	-0-					25

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

08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	219	1	1535	2	N	-0-					69
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					69
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	-0-					69
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	174	1	1748	2	N	-0-					69
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	163	1	1921	2	N	-0-					69
01	2108 N	1511	-0-	-597	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					69

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

08	384 X	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					86
09	11670 X	3690	-0-	-7980	-0-	324	1	3366	2	Y	-0-					86
10	11160 X	5581	-0-	-5579	-0-	436	1	4938	2	Y	188					274
						207	9									
11	9300 X	5880	-0-	-3420	-0-	532	1	5348	2	Y	-0-					274
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	517	1	6085	2	Y	-0-					274
*01	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	545	1	6763	2	Y	-0-					274

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

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-

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	182	1	1278	2	N	104			139
						114	9							
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	154	1	1603	2	N	1			140
						1	9							
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	138	1	1563	2	N	2			142
						2	9							
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	159	1	1594	2	N	-0-			142
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	145	1	1712	2	N	-0-			142
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1653	2	N	10			152
						11	9							

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2017

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

08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1682	2	N	15			23
						17	9							
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1655	2	N	-0-			23
10	2046 N	1575	-0-	-471	-0-	128	1	1445	2	N	2			25
						2	9							
11	1890 N	1451	-0-	-439	-0-	131	1	1318	2	N	2			27
						2	9							
12	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	142	1	1672	2	N	-0-			27
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1626	2	N	-0-			27

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

08	2325 N	1920	-0-	-405	-0-	240	1	1680	2	Y	-0-			53
09	2550 N	2240	-0-	-310	-0-	197	1	2043	2	Y	-0-			53
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-			53
11	1860 N	284	-0-	-1576	-0-	26	1	258	2	Y	-0-			53
12	2325 N	1285	-0-	-1040	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-			53
01	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	151	1	1872	2	Y	-0-			53

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	225	1	1573	2	Y	-0-			44
09	1920 N	1526	-0-	-394	-0-	134	1	1392	2	Y	-0-			44
10	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	126	1	1425	2	Y	-0-			44
11	1740 N	1389	-0-	-351	-0-	126	1	1263	2	Y	-0-			44
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	125	1	1472	2	Y	-0-			44
*01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-			44

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

08	868 N	690	-0-	-178	-0-	86	1	604	2	Y	-0-			105
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	64	1	662	2	Y	-0-			105
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	54	1	609	2	Y	-0-			105
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	Y	-0-			105
12	744 N	596	-0-	-148	-0-	47	1	549	2	Y	-0-			105
01	651 N	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	2	Y	-0-			105

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
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	194	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	125	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	116	1	123	2	Y	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	117	1	240	2	Y	-0-					-0-

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	335	1	640	2	N	-0-					-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	265	1	710	2	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	445	1	530	2	N	-0-					-0-
11	930	N	570	-0-	-360	-0-	82	1	488	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	283	-0-	-740	-0-	35	1	248	2	N	-0-					-0-
01	961	N	283	-0-	-678	-0-	58	1	225	2	N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	348	1	699	9	N	635	779	1			222
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	260	1	619	9	N	563	621	1			164
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	388	1	641	9	N	583	601	1			146
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	268	1	389	9	N	354	291	1			209
12	651	N	217	-0-	-434	-0-	87	1	130	9	N	118	209	1			118
01	651	N	511	-0-	-140	-0-	144	1	367	9	N	334	270	1			182

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					83
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	1			N	-0-					83
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					83
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	1			N	-0-					83
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	1			N	-0-					83
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					61
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					61
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					61
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					61
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					61
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					61

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
*12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
01	3441	X	1327	-0-	-2114	-0-	1327	1			N	-0-					54

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

08	23076 R	23076	-0-	-0-	-0-	22771	2	305	9	N	277	342	1			256
09	19825 R	19825	-0-	-0-	-0-	19585	2	240	9	N	218					474
10	22879 R	22879	-0-	-0-	-0-	22587	2	292	9	N	265	336	1			403
11	22625 R	22625	-0-	-0-	-0-	22339	2	286	9	N	260	169	1			494
12	23064 #	454	-0-	-22610	-0-	178	2	276	9	N	251	169	1			576
01	23064 #	16023	-0-	-7041	-0-	15830	2	193	9	N	175	182	1			569

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) //CONT.// 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					93
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					93
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					93
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					93
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	-0-	335	335	246	2	89	9	N	81					101
09	14B2 EXT	42	-0-	42	377	36	2	6	9	N	5					106
10	14B2 EXT	133	-0-	133	510	21	1	112	2	N	-0-					106
11	616 X	106	-0-	-510	-0-	5	1	101	2	N	-0-					106
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					106
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					88
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	-0-					88
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					88
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-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-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	-0-	56	56	30	2	26	9	N	24					59
09	14B2 EXT	80	-0-	80	136	16	1	39	2	N	23					82
						25	9									
10	14B2 EXT	75	-0-	75	211	12	1	63	2	N	-0-					82
11	58	143	-0-	85	296	7	1	136	2	N	-0-					82
*12	376 N	80	-0-	-296	-0-	16	1	64	2	N	-0-					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	1					233
						1	9									
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	2					235
						2	9									
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					235
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					235
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	3					238
						3	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

DEEP PINES (WDBN AC) 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	1859	2	257	9	Y	234	190	1			144
09	DLQ G-10		1946	-0-	1946	1946	1752	2	194	9	Y	176	168	1			152
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3938	1846	2	146	9	Y	133	185	1			100
11	DLQ G-10		1666	-0-	1666	5604	1330	2	336	9	Y	305	190	1			215
12	3000	N	1715	-0-	-1285	4319	1664	2	51	9	Y	46	186	1			75
*01	3100	N	1919	-0-	-1181	3138	1714	2	205	9	Y	186	184	1			77

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

08	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	2562	2	485	9	Y	441	375	1			216
09	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	1962	2	424	9	Y	385	373	1			228
10	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4703	2250	2	67	9	Y	61	189	1			100
11	DLQ G-10		1888	-0-	1888	6591	1544	2	344	9	Y	313	191	1			222
12	9101	X	2510	-0-	-6591	-0-	2147	2	363	9	Y	330	383	1			169
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3496	2	402	9	Y	365	377	1			157

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896

08	14B DENY		2153	-0-	2153	28801	1806	2	347	9	N	315	175	1			221
09	14B DENY		1354	-0-	1354	30155	1354	2			N	-0-					221
10	14B DENY		1505	-0-	1505	31660	1451	2	54	9	N	49	170	1			100
11	14B DENY		2176	-0-	2176	33836	2045	2	131	9	N	119					219
12	14B DENY		625	-0-	625	34461	618	2	7	9	N	6					225
01	14B DENY		663	-0-	663	35124	651	2	12	9	N	11					236

DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496

08	0	W	18305	-0-	18305	18305	17416	2	889	9	N	808	561	1			322
09	37402	X	19097	-0-	-18305	-0-	18566	2	531	9	N	483	555	1			250
10	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22096	2	459	9	N	417	567	1			100
11	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18082	2	762	9	N	693	385	1			408
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18195	2	633	9	N	575	573	1			410
01	22568	X	15277	-0-	-7291	-0-	14706	2	571	9	N	519	571	1			358

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111

08	17329	X	14101	-0-	-3228	-0-	13091	2	1010	9	N	918	750	1			268
09	16770	X	12185	-0-	-4585	-0-	11439	2	746	9	N	678	754	1			192
10	15655	X	11584	-0-	-4071	-0-	11068	2	516	9	N	469	561	1			100
11	14940	X	8453	-0-	-6487	-0-	7809	2	644	9	N	585	383	1			302
12	14105	X	10935	-0-	-3170	-0-	10266	2	669	9	N	608	574	1			336
01	14105	X	11164	-0-	-2941	-0-	10866	2	298	9	N	271	572	1			35

MATT DILLON STATE GU1 WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146

08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	7888	2	514	9	N	467	380	1			187
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7113	2	428	9	N	389	379	1			197
10	8215	X	3944	-0-	-4271	-0-	3841	2	103	9	N	94	191	1			100
11	8130	X	3193	-0-	-4937	-0-	2764	2	429	9	N	390	189	1			301
12	8401	X	6021	-0-	-2380	-0-	5637	2	384	9	N	349	380	1			270
01	8401	X	5839	-0-	-2562	-0-	5452	2	387	9	N	352	382	1			240

CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177

08	7099	X	5159	-0-	-1940	-0-	5054	2	105	9	N	95					195
09	6750	X	3803	-0-	-2947	-0-	3777	2	26	9	N	24	190	1			29
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6268	2	221	9	N	201	180	1			50
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6575	2	254	9	N	231	192	1			89
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7281	2	169	9	N	154	180	1			63
*01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7457	2	165	9	N	150					213

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LITTLE JOE WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	3958	-0-	-1808	-0-	3584	2	374	9	N	340	188	1			252
09	5490	X	3272	-0-	-2218	-0-	3090	2	182	9	N	165	182	1			235
10	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3022	2	259	9	N	235	370	1			100
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3453	2	340	9	N	309					409
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4027	2	219	9	N	199	382	1			226
*01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4209	2	411	9	N	374	383	1			217

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
OMNIA FUELS, LLC 622835
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

08	3100		1376	-0-	-1724	-0-	1376	2			N	-0-					8
09	2700	#	1569	-0-	-1131	-0-	1569	2			N	-0-					8
10	2790	#	1996	-0-	-794	-0-	1913	2	83	9	N	75					83
11	1980	#	106	-0-	-1874	-0-	34	2	72	9	N	65					148
12	1612	N	165	-0-	-1447	-0-	154	2	11	9	N	10	143	1			15
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	N	5					20

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	736	1	4670	3	N	120	189	1			170
							132	9									
09	4860	X	4264	-0-	-596	-0-	728	1	3482	3	N	49					219
							54	9									
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	736	1	4838	3	N	113	188	1			144
							124	9									
11	5340	X	4809	-0-	-531	-0-	728	1	3983	3	N	89	176	1			57
							98	9									
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	736	1	5574	3	N	120	40	1			137
							132	9									
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					137

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	310	1	2244	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	300	1	2406	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5297	310	1	2281	2	Y	-0-					32
11	8071	X	2774	-0-	-5297	-0-	255	1	2519	2	Y	-0-					32
12	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	307	1	13906	2	Y	271					303
							298	9									
*01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	304	1	11358	2	Y	151	259	1			195
							166	9									

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

*02	560	N	389	-0-	-171	-0-	122	1	267	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	134	-0-	-393	-0-	40	1	94	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	52	-0-	-428	-0-	27	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	93	-0-	-341	-0-	34	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	89	-0-	-31	-0-	36	1	53	2	Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		63	-0-	63	63	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		401	-0-	401	464	136	1	265	2	Y	-0-					-0-
*11	1629	N	1165	-0-	-464	-0-	78	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	141	-0-	-262	-0-	43	1	98	2	Y	-0-					-0-

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					85
09	DLQ G-10		328	-0-	328	328	12	1	316	2	Y	-0-					85
10	DLQ G-10		461	-0-	461	789	8	1	453	2	Y	-0-					85
11	14829	X	14040	-0-	-789	-0-	294	1	13287	2	Y	417	360	1			142
							459	9									
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2500	2	Y	29					171
							32	9									
01	465	X	121	-0-	-344	-0-	9	1	97	2	Y	14	106	1			79
							15	9									

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

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-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

08	4681 X	2594	-0-	-2087	-0-	174	1	2233	2	N	170	187	1			277
						187	9									
09	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	288	1	3528	2	N	261	370	1	1	8	167
						287	9									
10	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	285	1	3574	2	N	255	190	1			232
						281	9									
11	3720 X	2790	-0-	-930	-0-	174	1	2428	2	N	171	194	1			209
						188	9									
12	4247 X	1527	-0-	-2720	-0-	74	1	1309	2	N	131	171	1			169
						144	9									
01	4247 X	2586	-0-	-1661	-0-	158	1	1989	2	N	399	172	1			396
						439	9									

HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
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-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	7626 X	7598	-0-	-28	-0-	304	1	7152	2	N	129	185	1	1	8	40
						142	9									
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	297	1	7175	2	N	122					162
						134	9									
10	7626 X	7407	-0-	-219	-0-	307	1	6935	2	N	150					312
						165	9									
11	7380 X	7128	-0-	-252	-0-	294	1	6707	2	N	115	360	1			67
						127	9									
12	7626 X	7335	-0-	-291	-0-	291	1	6898	2	N	133					200
						146	9									
01	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	285	1	6669	2	N	115	176	1			139
						127	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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
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

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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

08	2846	N	134	-0-	-2712	-0-	134	1			Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	195	1	324	2	Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

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
04	14B DENY	154	-0-	154	541	154	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	55	-0-	55	596	55	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	179	-0-	179	775	133	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	117	-0-	117	892	67	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	892					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	892					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

02	14B2 EXT	152	-0-	152	266	152	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	342	76	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	76	-0-	76	418	76	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY	114	-0-	114	532	114	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
08	14B DENY	72	-0-	72	604	72	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY	114	-0-	114	718	114	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	718					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	718					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

08	1103 X	67	-0-	-1036	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	217 X	189	-0-	-28	-0-	71	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			40
10	14B2 EXT	183	-0-	183	183	52	1	131	2	N	-0-					40
11	839 R	656	-0-	-183	-0-	55	1	595	2	N	5					45
						6	9									
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	4					49
						4	9									
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	10	1	143	2	N	3					52
						3	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-					96
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					96
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					96
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					96
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26801		24793	-0-	-2008	-0-	24527	2	266	9	N	242	177	1			175
09	22050		19352	-0-	-2698	-0-	19142	2	210	9	N	191	178	1			188
10	22871		22828	-0-	-43	-0-	22593	2	235	9	N	214	184	1			218
11	22228		22139	-0-	-89	-0-	22103	2	36	9	N	33	185	1			66
12	22785		18256	-0-	-4529	-0-	17882	2	374	9	N	340	179	1			227
*01	32927		27856	-0-	-5071	-0-	27569	2	287	9	N	261	372	1			116

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	#	10884	-0-	-307	-0-	155	1	10282	2	N	406	367	1			201
							447	9									
09	10800	#	10410	-0-	-390	-0-	150	1	9836	2	N	385	366	1			220
							424	9									
10	11067	#	10741	-0-	-326	-0-	155	1	10127	2	N	417	564	1			73
							459	9									
11	10710	#	10463	-0-	-247	-0-	150	1	9834	2	N	435	368	1	6	8	134
							479	9									
12	10974	#	10802	-0-	-172	-0-	158	1	10209	2	N	395	386	1			143
							435	9									
01	10881	#	10601	-0-	-280	-0-	155	1	9997	2	N	408	371	1			180
							449	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
08	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	6717	3	3	9	N	3					122
09	6354	X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	3			N	-0-					122
10	7151	X	7151	-0-	-0- B	-0-	7151	3			N	-0-					122
11	6832	X	6832	-0-	-0- B	-0-	6832	3			N	-0-					122
*12	7129	X	7129	-0-	-0- B	-0-	7129	3			N	-0-					122
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT					122

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					176
09	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					176
10	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					176
11	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					176
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1845	-0-	-1069 B	-0-	1845	3			N	-0-					118
09	2820	X	1883	-0-	-937 B	-0-	1851	3	32	9	N	29					147
10	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2777	3	22	9	N	20					167
11	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					167
*12	2789	X	2789	-0-	-0- B	-0-	2771	3	18	9	N	16					183
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					183

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8905	-0-	-705 B	-0-	8815	3	90	9	N	82					205
09	8790	X	8320	-0-	-470 B	-0-	8259	3	61	9	N	55	190	1			70
10	9238	X	9030	-0-	-208 B	-0-	8939	3	91	9	N	83					153
11	8940	X	8551	-0-	-389 B	-0-	8442	3	109	9	N	99	190	1			62
*12	9490	X	9490	-0-	-0- B	-0-	9395	3	95	9	N	86					148
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021 B	-0-					N	NO RPT					148

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
08	2573	X	2064	-0-	-509 B	-0-	1939	3	125	9	N	114	176	1			100
09	2340	X	1809	-0-	-531 B	-0-	1702	3	107	9	N	97					197
10	2418	X	2273	-0-	-145 B	-0-	2172	3	101	9	N	92					289
11	2010	X	1882	-0-	-128 B	-0-	1788	3	94	9	N	85	178	1			196
*12	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	2199	3	118	9	N	107	188	1			115
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					115

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
08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					67
09	4470	X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-					67
10	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					67
11	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

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
08	16328	X	16328	-0-	-0- B	-0-	15686	3	642	9	N	584	547	1			188
09	14613	X	14613	-0-	-0- B	-0-	14010	3	603	9	N	548	554	1			182
10	14385	X	14385	-0-	-0- B	-0-	13788	3	597	9	N	543	359	1			366
11	13500	X	13259	-0-	-241 B	-0-	12668	3	591	9	N	537	560	1			343
*12	15131	X	15131	-0-	-0- B	-0-	14475	3	656	9	N	596	566	1			373
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-					N	NO RPT					373

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	17773	X	17773	-0-	-0- B	-0-	316	1	16634	3	N	748	707	1			368
							823	9									
09	16864	X	16864	-0-	-0- B	-0-	299	1	15749	3	N	742	705	1	16	8	389
							816	9									
10	18438	X	18438	-0-	-0- B	-0-	311	1	17130	3	N	906	906	1			389
							997	9									
11	18791	X	18791	-0-	-0- B	-0-	339	1	17522	3	N	845	1083	1			151
							930	9									
*12	19390	X	19390	-0-	-0- B	-0-	341	1	18137	3	N	829	551	1			429
							912	9									
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					429

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
08	2542	X	2428	-0-	-114 B	-0-	343	1	2009	3	N	69					225
							76	9									
09	2760	X	2171	-0-	-589 B	-0-	303	1	1789	3	N	72	190	1			107
							79	9									
10	2852	X	2256	-0-	-596 B	-0-	285	1	1887	3	N	76					183
							84	9									
11	2310	X	2121	-0-	-189 B	-0-	301	1	1731	3	N	81	189	1			75
							89	9									
12	2418	X	2129	-0-	-289 B	-0-	285	1	1750	3	N	85					160
							94	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					160

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	84	1	628	3	N	-0-					117
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	74	1	558	3	N	-0-					117
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	70	1	599	3	N	-0-					117
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	72	1	537	3	N	-0-					117
*12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	69	1	552	3	N	-0-					117
01	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	29	1	219	3	N	-0-					28
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	33	1	248	3	N	-0-					28
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	23	1	194	3	N	-0-					28
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	36	1	271	3	N	-0-					28
*12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	33	1	260	3	N	-0-					28
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859 X	5651	-0-	-208 B	-0-	1064	1	4462	3	N	114	184	1			203
						125	9									
09	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	1022	1	5142	3	N	156	186	1			173
						172	9									
10	6417 X	5921	-0-	-496 B	-0-	1092	1	4676	3	N	139	190	1			122
						153	9									
11	5970 X	5563	-0-	-407 B	-0-	1020	1	4364	3	N	163					285
						179	9									
*12	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	1194	1	4902	3	N	159	187	1			257
						175	9									
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					257

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 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
08	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	529	1	2220	3	N	52					228
						57	9									
09	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	443	1	2229	3	N	52	188	1			92
						57	9									
10	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	404	1	1729	3	N	60					152
						66	9									
11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	402	1	1720	3	N	52					204
						57	9									
*12	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	456	1	1871	3	N	62	196	1			70
						68	9									
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					70

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	15539	X	15539	-0-	-0- B	-0-	14756	3	783	9	N	712	565	1			300
09	16038	X	16038	-0-	-0- B	-0-	15259	3	779	9	N	708	750	1			258
10	16931	X	16931	-0-	-0- B	-0-	15999	3	932	9	N	847	929	1			176
11	16229	X	16229	-0-	-0- B	-0-	15340	3	889	9	N	808	763	1			221
*12	17269	X	17269	-0-	-0- B	-0-	16319	3	950	9	N	864	583	1			502
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361 B	-0-					N	NO RPT					502

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	618	1	3623	3	N	45					180
							50	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	499	1	2952	3	N	41					221
							45	9									
10	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	597	1	3946	3	N	42					263
							46	9									
11	2625	X	2625	-0-	-0- B	-0-	382	1	2196	3	N	43	186	1			120
							47	9									
*12	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	342	1	2103	3	N	35					155
							39	9									
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					155

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					51
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					51
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1523	-0-	-740 B	-0-	1222	3	301	9	N	274	373	1			245
09	1770	X	1228	-0-	-542 B	-0-	976	3	252	9	N	229	367	1			107
10	1519	X	1306	-0-	-213 B	-0-	1011	3	295	9	N	268	179	1			196
11	1380	X	994	-0-	-386 B	-0-	693	3	301	9	N	274	183	1			287
12	1519	X	807	-0-	-712 B	-0-	545	3	262	9	N	238	201	1			324
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					324

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
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	118	1	690	3	N	-0-					31
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	103	1	606	3	N	-0-					31
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	96	1	637	3	N	-0-					31
11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	126	1	722	3	N	-0-					31
*12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	72	1	445	3	N	-0-					31
01	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					31

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					166
09	1050	X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					166
10	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					166
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

08	6045	X	5003	-0-	-1042 B	-0-	867	1	4035	3	N	92	183	1			140
							101	9									
09	5850	X	4943	-0-	-907 B	-0-	847	1	3994	3	N	93					233
							102	9									
10	5673	X	4211	-0-	-1462 B	-0-	666	1	3439	3	N	96	182	1			147
							106	9									
11	5010	X	4377	-0-	-633 B	-0-	754	1	3507	3	N	105					252
							116	9									
12	5177	X	5036	-0-	-141 B	-0-	840	1	4078	3	N	107					359
							118	9									
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT					359

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	7	1	49	3	N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	14	1	88	3	N	-0-					181
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	277	3	39	9	N	35					195
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	197	3	59	9	N	54	183	1			66
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	260	3	53	9	N	48					114
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	708	3	53	9	N	48					162
*12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	848	3	55	9	N	50					212
01	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					212

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

08	8953	X	8953	-0-	-0- B	-0-	1242	1	7280	3	N	392	375	1			247
							431	9									
09	7985	X	7985	-0-	-0- B	-0-	1115	1	6586	3	N	258	191	1			314
							284	9									
10	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	952	1	6295	3	N	131	193	1			252
							144	9									
11	7297	X	7297	-0-	-0- B	-0-	1060	1	6090	3	N	134					386
							147	9									
*12	7193	X	7193	-0-	-0- B	-0-	980	1	6027	3	N	169	390	1			165
							186	9									
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT					165

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

08	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	2745	3	275	9	N	250	361	1			292
09	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2574	3	180	9	N	164	183	1			273
10	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	2603	3	218	9	N	198	194	1			277
11	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2495	3	262	9	N	238	380	1			135
*12	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2334	3	207	9	N	188	188	1			135
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					135

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	122	9	N	111					264
09	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1291	3	150	9	N	136	372	1			28
10	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1256	3	124	9	N	113					141
11	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	130	9	N	118	183	1			76
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1674	3	127	9	N	115					191
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					191

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

08	3224	X	2310	-0-	-914	B	-0-	2069	3	241	9	N	219	191	1			157
09	3120	X	1676	-0-	-1444	B	-0-	1494	3	182	9	N	165	182	1			140
10	2746	X	2746	-0-	-0-	B	-0-	2496	3	250	9	N	227	187	1			180
11	2443	X	2443	-0-	-0-	B	-0-	2201	3	242	9	N	220	372	1			28
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	2712	3	222	9	N	202					230
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	B	-0-					N	NO RPT					230

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	40					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	111	185	1			118
10	14B2	EXT	885	-0-	885	B	885	723	3	162	9	N	147	190	1			75
11	14B2	EXT	1043	-0-	1043	B	1928	968	3	75	9	N	68					143
*12	T. A.		2153	-0-	2153	B	4081	2004	3	149	9	N	135					278
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4081					N	NO RPT					278

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

08	8618	X	7213	-0-	-1405	B	-0-	1030	1	6037	3	N	133					256
								146	9									
09	10356	X	10356	-0-	-0-	B	-0-	1464	1	8650	3	N	220	182	1			294
								242	9									
10	11908	X	11908	-0-	-0-	B	-0-	1531	1	10125	3	N	229	362	1			161
								252	9									
11	10263	X	10263	-0-	-0-	B	-0-	1490	1	8557	3	N	196	192	1			165
								216	9									
*12	11372	X	11372	-0-	-0-	B	-0-	1554	1	9557	3	N	237	189	1			213
								261	9									
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	B	-0-					N	NO RPT					213

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813 X	3320	-0-	-493 B	-0-	478	1	2803	3	N	35	182	1			89
						39	9									
09	3690 X	1828	-0-	-1862 B	-0-	261	1	1545	3	N	20					109
						22	9									
10	3503 X	2870	-0-	-633 B	-0-	370	1	2448	3	N	47					156
						52	9									
11	2790 X	1448	-0-	-1342 B	-0-	211	1	1214	3	N	21					177
						23	9									
12	3317 X	2781	-0-	-536 B	-0-	382	1	2348	3	N	46					223
						51	9									
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					223

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	3129	-0-	-1366 B	-0-	446	1	2614	3	N	63	189	1			70
						69	9									
09	4350 X	3170	-0-	-1180 B	-0-	446	1	2638	3	N	78					148
						86	9									
10	3875 X	2985	-0-	-890 B	-0-	381	1	2519	3	N	77					225
						85	9									
11	3750 X	2283	-0-	-1467 B	-0-	328	1	1886	3	N	63	189	1			99
						69	9									
12	3503 X	2820	-0-	-683 B	-0-	382	1	2349	3	N	81					180
						89	9									
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT					180

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
08	4743 X	1881	-0-	-2862 B	-0-	350	1	1469	3	N	56					226
						62	9									
09	2670 X	2377	-0-	-293 B	-0-	384	1	1929	3	N	58	184	1			100
						64	9									
10	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	453	1	1939	3	N	58					158
						64	9									
11	2282 X	2282	-0-	-0- B	-0-	415	1	1777	3	N	82					240
						90	9									
12	1891 X	1603	-0-	-288 B	-0-	303	1	1245	3	N	50	184	1			106
						55	9									
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					106

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT					5

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9141	-0-	-810 B	-0-	8722	3	419	9	N	381	374	1			342
09	9630	X	8998	-0-	-632 B	-0-	8591	3	407	9	N	370	364	1			348
10	9951	X	9672	-0-	-279 B	-0-	9201	3	471	9	N	428	351	1			425
11	9510	X	9148	-0-	-362 B	-0-	8693	3	455	9	N	414	569	1			270
*12	10338	X	10338	-0-	-0- B	-0-	9778	3	560	9	N	509	392	1			387
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672 B	-0-					N	NO RPT					387

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	61	1	356	3	N	-0-					15
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	56	1	329	3	N	-0-					15
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	63	1	415	3	N	-0-					15
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	69	1	397	3	N	-0-					15
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	69	1	426	3	N	-0-					15
01	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					15

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	111	1	652	3	N	-0-					36
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	103	1	608	3	N	-0-					36
10	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	97	1	644	3	N	-0-					36
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	99	1	567	3	N	-0-					36
*12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	48	1	292	3	N	-0-					36
01	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					36

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

08	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					173
09	10110	X	-0-	-0-	-10110 B	-0-					N	-0-					173
10	5828	X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-					173
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					173
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	4061	X	3905	-0-	-156 B	-0-	3774	3	131	9	N	119	186	1			139
09	3930	X	3543	-0-	-387 B	-0-	3418	3	125	9	N	114	191	1			62
10	4433	X	4279	-0-	-154 B	-0-	4117	3	162	9	N	147					209
11	4290	X	3958	-0-	-332 B	-0-	3796	3	162	9	N	147	190	1			166
12	4371	X	3978	-0-	-393 B	-0-	3818	3	160	9	N	145	190	1			121
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					121

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					156

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

08	75237	X	1697	-0-	-73540 B	-0-	1614	3	13	4	N	64	183	1			106
							70	9									
09	24960	X	943	-0-	-24017 B	-0-	919	3	3	4	N	19					125
							21	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3221	3	40	4	N	30					155
							33	9									
11	9286	X	9286	-0-	-0- B	-0-	8843	3	125	4	N	289	185	1			259
							318	9									
12	9453	X	9453	-0-	-0- B	-0-	9149	3	98	4	N	187	361	1			85
							206	9									
*01	8657	X	8657	-0-	-0- B	-0-	8284	3	138	4	N	214	190	1			109
							235	9									

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

08	1209	X	1012	-0-	-197 B	-0-	979	3	33	9	N	30					62
09	1170	X	251	-0-	-919 B	-0-	238	3	13	9	N	12					74
10	712	X	712	-0-	-0- B	-0-	683	3	29	9	N	26					100
11	990	X	52	-0-	-938 B	-0-	44	3	8	9	N	7					107
12	1023	X	259	-0-	-764 B	-0-	255	3	4	9	N	4					111
01	1023	X	673	-0-	-350 B	-0-	645	3	28	9	N	25					136

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428

08	4278	X	776	-0-	-3502 B	-0-	684	3	19	4	N	66	183	1			454
							73	9									
09	510	X	248	-0-	-262 B	-0-	221	3	6	4	N	19					473
							21	9									
10	713	X	302	-0-	-411 B	-0-	255	3	5	4	N	38					511
							42	9									
11	750	X	377	-0-	-373 B	-0-	352	3	25	9	N	23					534
12	775	X	307	-0-	-468 B	-0-	278	3	10	4	N	17					551
							19	9									
01	775	X	522	-0-	-253 B	-0-	429	3	12	4	N	74	185	1			440
							81	9									

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

08	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	6929	1	14001	2	N	826	1125	1			362
						909	9									
09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	7896	1	12096	2	N	1026	1128	1			260
						1129	9									
10	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	10224	1	9307	2	N	637	733	1			164
						701	9									
11	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	11762	1	4497	2	N	669	545	1			288
						736	9									
12	15686 X	13931	-0-	-1755	-0-	5249	1	7677	2	N	914	903	1			299
						1005	9									
01	15686 X	12840	-0-	-2846	-0-	6493	1	5342	2	N	914	921	1			292
						1005	9									

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

08	11315 X	7123	-0-	-4192	-0-	164	1	6128	2	N	755	710	1			627
						831	9									
09	9270 X	7609	-0-	-1661	-0-	3	1	6717	2	N	808	704	1			731
						889	9									
10	9424 X	9217	-0-	-207	-0-	8307	2	910	9	N	827	1074	1			484
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8705	2	784	9	N	713	360	1			837
12	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9101	2	1024	9	N	931	936	1			832
01	9207 X	8617	-0-	-590	-0-	5	1	7831	2	N	710	680	1			862
						781	9									

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

08	2201 X	1422	-0-	-779	-0-	182	1	1240	2	N	-0-					775
09	2130 X	1333	-0-	-797	-0-	1333	2			N	-0-					775
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2227	2	42	9	N	38	688	1			125
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	663	1	1729	2	N	102					227
						112	9									
12	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	938	2	101	9	N	92					319
01	2201 N	1456	-0-	-745	-0-	1350	2	106	9	N	96	191	1			224

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526 X	2973	-0-	-1553	-0-	632	1	1998	2	N	312	356	1			507
						343	9									
09	4170 X	3032	-0-	-1138	-0-	783	1	1950	2	N	272	371	1			408
						299	9									
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	1800	1	3508	2	N	581	546	1			443
						639	9									
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	1390	1	2360	2	N	253	558	1			138
						278	9									
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	633	1	2736	2	N	523	549	1			112
						575	9									
01	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	559	1	2870	2	N	523					635
						575	9									

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	197	1			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					417
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	373	1			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					312
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	178	1			250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					355

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

08	13795 X	13374	-0-	-421	-0-	2931	1	9276	2	N	1061	1077	1			571
						1167	9									
09	13350 X	12572	-0-	-778	-0-	3391	1	8448	2	N	666	736	1			501
						733	9									
10	13299 X	12561	-0-	-738	-0-	3944	1	7690	2	N	843	716	1			628
						927	9									
11	12930 X	12326	-0-	-604	-0-	4224	1	7178	2	N	840	930	1			538
						924	9									
12	13361 X	12824	-0-	-537	-0-	2250	1	9706	2	N	789	749	1			578
						868	9									
*01	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	1932	1	9935	2	N	1544	1097	1			1025
						1698	9									

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	596	1	1202	2	N	541					681
						595	9									
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	688	1	1052	2	N	503	358	1			826
						553	9									
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	920	1	837	2	N	502	744	1			584
						552	9									
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1259	1	481	2	N	669	559	1			694
						736	9									
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	731	1	1067	2	N	313	361	1			646
						344	9									
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	987	1	811	2	N	499					1145
						549	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	339	1	1074	2	N	180	543	1			296
							198	9									
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	788	1	1963	2	N	185	356	1			125
							204	9									
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	848	1	1653	2	N	251					376
							276	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	726	1	1234	2	N	206	358	1			224
							227	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	360	1	1551	2	N	209	196	1			237
							230	9									
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	253	1	1303	2	N	240	191	1			286
							264	9									

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	1680	3	482	9	N	438	563	1			175
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	1868	3	509	9	N	463	366	1			272
10	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	2016	3	490	9	N	445	445	1			272
11	2310	X	1990	-0-	-320	-0-	1562	3	428	9	N	389	379	1			282
12	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	1699	3	470	9	N	427	569	1			140
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					140

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

08	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	2018	3	248	9	N	225	334	1			95
09	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	1997	3	274	9	N	249	187	1			157
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2467	3	304	9	N	276	191	1			242
11	2580	X	2191	-0-	-389	-0-	1930	3	261	9	N	237	192	1			287
12	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2193	3	108	9	N	98	190	1			195
01	2759	X	2122	-0-	-637	-0-	1859	3	263	9	N	239					434

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	3	33	9	N	30					207

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

08	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	1949	3	361	9	N	328	369	1			158
09	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	1843	3	376	9	N	342	355	1			145
10	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	690	2	461	9	N	419	359	1			205
11	2400	X	1640	-0-	-760	-0-	1329	3	311	9	N	283	373	1			115
12	2294	N	1324	-0-	-970	-0-	732	3	592	9	N	538	392	1			261
01	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	765	3	266	9	N	242	376	1			127

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	438	3	165	9	N	150	197	1			234
09	750	N	461	-0-	-289	-0-	271	3	190	9	N	173	268	1			139
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	189	3	13	9	N	12					151
*11	570	N	348	-0-	-222	-0-	298	3	50	9	N	45					196
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	408	3	94	9	N	85					281
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	411	3	301	9	N	274	192	1			363

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	310	3	154	9	N	140	182	1			51
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	305	3	99	9	N	90					141
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	23	3	72	9	N	65					206
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1133	3	175	9	N	159	181	1			184
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	149	3	125	9	N	114	190	1			108
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	403	3	184	9	N	167	191	1			84

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1138	3	284	9	N	258	377	1			130
09	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1361	3	530	9	N	482	361	1			251
10	1705	N	743	-0-	-962	-0-	376	3	367	9	N	334	376	1			209
11	1380	N	905	-0-	-475	-0-	616	3	289	9	N	263	195	1			277
12	1953	N	757	-0-	-1196	-0-	494	3	263	9	N	239	361	1			155
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	852	3	501	9	N	455	363	1			247

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

08	3968	X	1629	-0-	-2339	-0-	1375	3	254	9	N	231	366	1			418
09	3150	X	714	-0-	-2436	-0-	562	3	152	9	N	138	182	1			374
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4014	3	613	9	N	557	574	1			357
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1721	3	674	9	N	613	554	1			416
12	2139	X	1341	-0-	-798	-0-	1241	3	100	9	N	91	186	1			321
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	3867	3	386	9	N	351	368	1			304

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2412	3	501	9	N	455	375	1			201
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2267	3	387	9	N	352	374	1			179
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2293	3	370	9	N	336	383	1			132
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2012	3	376	9	N	342	386	1			88
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2054	3	414	9	N	376	388	1			76
*01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2169	3	404	9	N	367	191	1			252

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

08	7626	X	6087	-0-	-1539	-0-	5377	3	710	9	N	645	571	1			360
09	7380	X	5561	-0-	-1819	-0-	4914	3	647	9	N	588	557	1			391
10	7626	X	5586	-0-	-2040	-0-	4906	3	680	9	N	618	734	1			275
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5169	3	712	9	N	647	541	1			381
12	6076	X	5437	-0-	-639	-0-	4641	3	796	9	N	724	752	1			353
01	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	3972	3	691	9	N	628	553	1			428

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					166
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					166
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					171

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	177	1			165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					269
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	186	1			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					254

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2084	3	141	9	N	128	198	1			60
09	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	1772	3	123	9	N	112					172
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1963	3	201	9	N	183	178	1			177
*11	2160	N	1065	-0-	-1095	-0-	892	3	173	9	N	157					334
*12	1953	N	696	-0-	-1257	-0-	696	3			N	-0-					334
01	2170	N	1471	-0-	-699	-0-	1373	3	98	9	N	89					423

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					199
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

08	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	3	3	9	N	3					88
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

08	8339	X	4483	-0-	-3856	-0-	4116	3	367	9	N	334	365	1			251
09	7290	X	2965	-0-	-4325	-0-	2782	3	183	9	N	166	187	1			230
10	6665	X	5165	-0-	-1500	-0-	4799	3	366	9	N	333	379	1			184
*11	5760	X	4947	-0-	-813	-0-	4592	3	355	9	N	323	191	1			316
*12	5952	X	5208	-0-	-744	-0-	4834	3	374	9	N	340	387	1			269
*01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5072	3	394	9	N	358	382	1			245

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					222
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

08	12524	X	10440	-0-	-2084	-0-	9688	3	752	9	N	684	904	1			214
09	12120	X	9488	-0-	-2632	-0-	8785	3	703	9	N	639	549	1			304
10	12338	X	10004	-0-	-2334	-0-	9239	3	765	9	N	695	560	1			439
11	11070	X	9831	-0-	-1239	-0-	8879	3	952	9	N	865	767	1			537
12	11439	X	9377	-0-	-2062	-0-	8847	3	530	9	N	482	572	1			447
01	10447	X	9166	-0-	-1281	-0-	8448	3	718	9	N	653	746	1			354

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
08	5301 X	122	-0-	-5179	-0-	97	3	25	9	N	23					191
09	5130 X	76	-0-	-5054	-0-	76	3			N	-0-					191
10	713 X	133	-0-	-580	-0-	120	3	13	9	N	12					203
*11	690 X	72	-0-	-618	-0-	66	3	6	9	N	5					208
*12	713 X	75	-0-	-638	-0-	64	3	11	9	N	10					218
01	124 X	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	N	5					223

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

08	4185 X	4078	-0-	-107	-0-	3862	3	216	9	N	196	186	1			185
09	4020 X	3857	-0-	-163	-0-	3655	3	202	9	N	184	180	1			189
10	4092 X	3832	-0-	-260	-0-	3624	3	208	9	N	189	178	1			200
*11	3960 X	3764	-0-	-196	-0-	3547	3	217	9	N	197	183	1			214
*12	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	3432	3	226	9	N	205	184	1			235
01	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3479	3	213	9	N	194	189	1			240

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4339	3	646	9	N	587	570	1			156
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5599	3	498	9	N	453	365	1			244
10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5138	3	493	9	N	448	571	1			121
11	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	4850	3	531	9	N	483	380	1			224
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4724	3	432	9	N	393	391	1			226
*01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4637	3	455	9	N	414	382	1			258

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

08	930 N	838	-0-	-92	-0-	696	3	142	9	N	129	186	1			229
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	793	3	133	9	N	121					350
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	767	3	157	9	N	143	178	1			315
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	789	3	98	9	N	89	178	1			226
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	695	3	237	9	N	215	190	1			251
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	925	3	112	9	N	102					353

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

08	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5422	3	589	9	N	535	556	1			190
09	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5041	3	541	9	N	492	375	1			307
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5538	3	626	9	N	569	716	1			160
11	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5457	3	480	9	N	436	376	1			220
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	5795	3	656	9	N	596	557	1			259
*01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	5598	3	627	9	N	570	567	1			262

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3492	3	772	9	N	702	944	1			189
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3072	3	750	9	N	682	762	1			109
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2590	3	723	9	N	657	375	1			391
*11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3051	3	761	9	N	692	747	1			336
*12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	2878	3	850	9	N	773	581	1			528
*01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3029	3	835	9	N	759	1127	1			160

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

08	7223 X	5690	-0-	-1533	-0-	5378	3	312	9	N	284	384	1			259
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6329	3	436	9	N	396	374	1			281
10	6169 X	5188	-0-	-981	-0-	4927	3	261	9	N	237	187	1			331
*11	5520 X	5435	-0-	-85	-0-	5095	3	340	9	N	309	369	1			271
*12	7006 X	6158	-0-	-848	-0-	5842	3	316	9	N	287	381	1			177
01	7006 X	5932	-0-	-1074	-0-	5535	3	397	9	N	361	382	1			156

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
08	4340 X	3353	-0-	-987	-0-	3074	3	279	9	N	254	184	1			231
09	4200 X	3622	-0-	-578	-0-	3336	3	286	9	N	260	368	1			123
10	4216 X	3284	-0-	-932	-0-	3032	3	252	9	N	229	188	1			164
*11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4094	3	286	9	N	260	188	1			236
*12	4123 X	4084	-0-	-39	-0-	3796	3	288	9	N	262	190	1			308
01	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3151	3	288	9	N	262	366	1			204

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2014	3	356	9	N	324	373	1			347
09	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	1756	3	272	9	N	247	362	1			232
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2048	3	393	9	N	357	190	1			399
*11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1855	3	755	9	N	686	554	1			531
*12	2108 N	1540	-0-	-568	-0-	1540	3			N	-0-					531
01	2449 N	1485	-0-	-964	-0-	1273	3	212	9	N	193	368	1			356

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3605	3	262	9	N	238	187	1			337
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2905	3	175	9	N	159	188	1			308
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3193	3	218	9	N	198	188	1			318
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2730	3	185	9	N	168	191	1			295
*12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2858	3	223	9	N	203	190	1			308
*01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2863	3	180	9	N	164	191	1			281

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

08	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13058	3	754	9	N	685	772	1			194
09	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	10937	3	791	9	N	719	756	1			157
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	6847	3	582	9	N	529	380	1			306
*11	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8180	3	481	9	N	437	556	1			187
*12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6140	3	512	9	N	465	390	1			262
*01	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	12455	3	867	9	N	788	749	1			301

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

08	2635 X	1316	-0-	-1319	-0-	880	3	436	9	N	396	569	1			139
09	2550 X	817	-0-	-1733	-0-	436	3	381	9	N	346	333	1			152
10	2480 X	1129	-0-	-1351	-0-	680	3	449	9	N	408	363	1			197
11	2100 X	1204	-0-	-896	-0-	805	3	399	9	N	363	385	1			175
12	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	847	3	389	9	N	354	193	1			336
*01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2095	3	421	9	N	383	564	1			155

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	372	1			348
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	179	1			575
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	1			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					265

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

08	2418 N	1553	-0-	-865	-0-	942	3	611	9	N	555	564	1			189
09	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1020	3	622	9	N	565	557	1			197
10	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	855	3	678	9	N	616	552	1			261
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1133	3	624	9	N	567	647	1			181
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1315	3	712	9	N	647	577	1			251
01	1519 N	660	-0-	-859	-0-	18	3	642	9	N	584	571	1			264

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	744	-0-	-372	-0-	570	3	174	9	N	158	178	1			193
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	845	3	160	9	N	145	192	1			146
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	711	3	167	9	N	152	180	1			118
*11	720	N	653	-0-	-67	-0-	558	3	95	9	N	86					204
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1157	3	128	9	N	116	196	1			124
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	825	3	32	9	N	29					153

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

08	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10174	3	404	9	N	367	363	1			218
09	11670	X	9511	-0-	-2159	-0-	9157	3	354	9	N	322	369	1			171
10	12059	X	7949	-0-	-4110	-0-	7587	3	362	9	N	329	374	1			126
*11	10320	X	7430	-0-	-2890	-0-	7066	3	364	9	N	331	188	1			269
*12	10664	X	7501	-0-	-3163	-0-	7082	3	419	9	N	381	381	1			269
01	10571	X	7998	-0-	-2573	-0-	7666	3	332	9	N	302	379	1			192

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

08	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1565	3	310	9	N	282	190	1			323
09	1980	X	586	-0-	-1394	-0-	586	3			N	-0-					323
10	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					323
*11	1890	X	536	-0-	-1354	-0-	536	3			N	-0-	187	1			136
*12	1953	X	1224	-0-	-729	-0-	1145	3	79	9	N	72					208
01	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	524	3	33	9	N	30					238

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

08	11067	X	10455	-0-	-612	-0-	10273	3	182	9	N	165	186	1			164
09	10050	X	9611	-0-	-439	-0-	9446	3	165	9	N	150	187	1			127
10	10478	X	10306	-0-	-172	-0-	10108	3	198	9	N	180					307
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10160	3	119	9	N	108	193	1			222
12	10478	X	9778	-0-	-700	-0-	9567	3	211	9	N	192	184	1			230
01	10447	X	9918	-0-	-529	-0-	9728	3	190	9	N	173	191	1			212

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

08	12958	X	1904	-0-	-11054	-0-	1858	3	46	9	N	42	162	1			83
09	10320	X	43	-0-	-10277	-0-	40	3	3	9	N	3					86
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					86
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					86
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					86
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

08	11191	X	10790	-0-	-401	-0-	10470	3	320	9	N	291	564	1			143
09	12930	X	10536	-0-	-2394	-0-	9864	3	672	9	N	611	361	1			393
10	13361	X	9929	-0-	-3432	-0-	9603	3	326	9	N	296	378	1			311
11	12930	X	10478	-0-	-2452	-0-	10001	3	477	9	N	434	574	1			171
12	11098	X	9104	-0-	-1994	-0-	8608	3	496	9	N	451	372	1			250
01	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	7918	3	462	9	N	420	381	1			289

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	N	7					131
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	11	3	2	9	N	2					133
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-					133
*11	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					133
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1					134
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	91	3	65	9	N	59					193

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84					195
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	190	1			30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

08	8384	5835	-0-	-2549	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	6626	4903	-0-	-1723	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
10	6580	4933	-0-	-1647	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5914	4547	-0-	-1367	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*12	4478	3882	-0-	-596	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	3286	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	135	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	162	1	1444	2	N	-0-					-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	469	527	1			242
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	6			173
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	174	1			453
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	174	1			433
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	739	1			153
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					153

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	114	1	119	2	N	-0-					125
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					125
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-					125
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	47	1	97	2	N	-0-					125
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	-0-					125
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					125

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	2168	-0-	-33	-0-	1052	1	1103	2	N	12					85
						13	9									
09	2130 X	312	-0-	-1818	-0-	196	1	116	2	N	-0-					85
10	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	413	1	2038	2	N	29	12	1			102
						32	9									
11	2100 N	1521	-0-	-579	-0-	475	1	1027	2	N	17	7	1			112
						19	9									
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	326	1	950	2	N	-0-					112
01	2480 N	132	-0-	-2348	-0-	69	1	63	2	N	-0-					112

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	747	1	1006	2	N	204	185	1			144
						224	9									
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1301	1	785	2	N	23					167
						25	9									
10	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	N	242	289	1			120
						266	9									
11	1920 X	1917	-0-	-3	-0-	338	1	1294	2	N	259	105	1			274
						285	9									
12	2170 X	1581	-0-	-589	-0-	273	1	1177	2	N	119	196	1			197
						131	9									
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	5					202

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

08	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					97
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-					97
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					97
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					97
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					97

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
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
08	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	5751	1	5989	2	N	28					160
						31	9									
09	491 X	491	-0-	-0-	-0-	308	1	183	2	N	-0-					160
10	2666 X	1990	-0-	-676	-0-	281	1	1633	2	N	69	29	1			200
						76	9									
11	3690 X	1793	-0-	-1897	-0-	505	1	1210	2	N	71	29	1			242
						78	9									
12	3813 X	438	-0-	-3375	-0-	93	1	326	2	N	17					259
						19	9									
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	13					272

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

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-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

08	8959 X	5904	-0-	-3055	-0-	2879	1	3004	2	N	19	185	1			95
						21	9									
09	7770 X	837	-0-	-6933	-0-	507	1	311	2	N	17					112
						19	9									
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	1455	1	7125	2	N	92	39	1			165
						101	9									
11	7110 X	6605	-0-	-505	-0-	2027	1	4459	2	N	108	44	1			229
						119	9									
12	5983 X	4452	-0-	-1531	-0-	1100	1	3316	2	N	33	192	1			70
						36	9									
01	8680 X	2427	-0-	-6253	-0-	1238	1	1167	2	N	20					90
						22	9									

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) //CONT.// 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. //CONT.// 239237
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			79
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			79
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			79
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

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
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-					58
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-					58
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
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

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	8308	X	6802	-0-	-1506	-0-	6763	2	39	9	N	35	178	1			118
09	8040	X	6460	-0-	-1580	-0-	6417	2	43	9	N	39					157
10	8122	X	5458	-0-	-2664	-0-	5417	2	41	9	N	37					194
11	7050	X	5988	-0-	-1062	-0-	5946	2	42	9	N	38					232
12	6975	X	6908	-0-	-67	-0-	6858	2	50	9	N	45	173	1			104
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					104

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

08	1984	X	213	-0-	-1771	-0-	1	2	212	9	Y	193	123	1			79
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			45
10	DLQ G-10		972	-0-	972	972	971	2	1	9	Y	1	6	1			40
11	DLQ G-10		34	-0-	34	1006	32	2	2	9	Y	2					42
12	T. A.		1152	-0-	1152	2158	1150	2	2	9	Y	2	7	1			37
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2158					Y	NO RPT					37

ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	688	2	47	9	Y	43	56	1			4
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	994	2	65	9	Y	59	54	1			9
10	DLQ G-10	1775	-0-	1775	2834	1724	2	51	9	Y	46	48	1			7
11	DLQ G-10	1021	-0-	1021	3855	954	2	67	9	Y	61					68
12	DLQ G-10	840	-0-	840	4695	779	2	61	9	Y	55	110	1			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4695					Y	NO RPT					13

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					129
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5414	2	161	9	N	146	182	1			93
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4030	2	223	9	N	203	179	1			117
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7504	2	165	9	N	150	194	1			73
*12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6138	2	141	9	N	128	171	1			30
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					30

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	843	2	32	9	Y	29	39	1			6
09	DLQ G-10	448	-0-	448	448	392	2	56	9	Y	51	38	1			19
10	DLQ G-10	805	-0-	805	1253	774	2	31	9	Y	28	33	1			14
11	DLQ G-10	840	-0-	840	2093	793	2	47	9	Y	43					57
12	DLQ G-10	262	-0-	262	2355	223	2	39	9	Y	35	77	1			15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2355					Y	NO RPT					15

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2007	2	76	9	Y	69	78	1			42
09	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	2136	2	102	9	Y	93	75	1			60
10	DLQ G-10	3174	-0-	3174	5412	3065	2	109	9	Y	99	93	1			66
11	DLQ G-10	2311	-0-	2311	7723	2217	2	94	9	Y	85					151
12	DLQ G-10	1156	-0-	1156	8879	1079	2	77	9	Y	70	154	1			67
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8879					Y	NO RPT					67

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	474	-0-	-611	-0-	453	2	21	9	N	19					60
09	1080 N	827	-0-	-253	-0-	815	2	12	9	N	11					71
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	859	2	21	9	N	19					90
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	473	2	108	9	N	98					188
12	868 N	492	-0-	-376	-0-	363	2	129	9	N	117	169	1			136
01	868 N	542	-0-	-326	-0-	532	2	10	9	N	9					145

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

08	3751	3547	-0-	-204	-0-	3513	2	34	9	N	31					116
09	3630	3453	-0-	-177	-0-	3314	2	139	9	N	126					242
10	3751	2065	-0-	-1686	-0-	2039	2	26	9	N	24	178	1			88
11	3420 #	1949	-0-	-1471	-0-	1893	2	56	9	N	51					139
12	3565 #	3371	-0-	-194	-0-	3312	2	59	9	N	54					193
01	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					193

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
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	46	197	1			31
						51	9									
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	30	1	1838	2	N	38					69
						42	9									
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1875	2	N	21					90
						23	9									
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	2	N	25					115
						28	9									
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1771	2	N	19					134
						21	9									
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					134

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
*12	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	1			N	-0-					-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					-0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					172
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	92	1	11	9	N	10					182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					203
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					223

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	75	1	1193	2	N	33					170
						36	9									
09	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	75	1	1153	2	N	30					200
						33	9									
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1364	2	N	29	54	1			175
						32	9									
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	N	35					210
						39	9									
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1419	2	N	22	184	1			48
						24	9									
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	37					85
						41	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	3710	-0-	-816	-0-	188	1	3522	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	4380 X	3742	-0-	-638	-0-	358	1	3384	2	Y	-0-					-0-
10	4433 X	11	-0-	-4422	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	4230 X	1205	-0-	-3025	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
12	4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
*01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	363	1	3996	3	Y	-0-					-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647 X	13124	-0-	-3523	-0-	663	1	12449	2	Y	11					111
						12	9									
09	15900 X	11878	-0-	-4022	-0-	1138	1	10738	2	Y	2					113
						2	9									
10	16430 X	42	-0-	-16388	-0-	42	1			Y	-0-					113
11	15540 X	3610	-0-	-11930	-0-	3585	3	25	9	Y	23					136
12	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17554	3	79	9	Y	72					208
*01	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1458	1	16038	3	Y	16					224
						18	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	2817	-0-	-872	-0-	142	1	2675	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	279	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2325 X	9	-0-	-2316	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
11	2250 X	1142	-0-	-1108	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
12	2325 X	2180	-0-	-145	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	3	Y	-0-					-0-

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	1791	-0-	-596	-0-	90	1	1699	2	Y	2					29
						2	9									
09	2070 N	1914	-0-	-156	-0-	183	1	1731	2	Y	-0-					29
10	2232 N	5	-0-	-2227	-0-	5	1			Y	-0-					29
11	1740 N	776	-0-	-964	-0-	776	3			Y	-0-					29
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					29
*01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	186	1	2045	3	Y	-0-					29

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	3348	X	2690	-0-	-658	-0-	136	1	2554	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	3240	X	2663	-0-	-577	-0-	255	1	2408	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	7	-0-	-3310	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	3000	X	847	-0-	-2153	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	279	1	3066	3	Y	-0-					-0-

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
08	4216	X	3304	-0-	-912	-0-	167	1	3137	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	305	1	2874	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
11	3750	X	710	-0-	-3040	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	1130	-0-	-2745	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	1372	-0-	-1945	-0-	114	1	1258	3	Y	-0-					-0-

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
08	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	427	1	8017	2	Y	105	2	1			180
							116	9									
09	9000	X	6230	-0-	-2770	-0-	589	1	5562	2	Y	72					252
							79	9									
10	10013	X	30	-0-	-9983	-0-	30	1			Y	-0-	191	1			61
11	9690	X	2302	-0-	-7388	-0-	2261	3	41	9	Y	37					98
12	10013	X	9131	-0-	-882	-0-	9033	3	98	9	Y	89					187
*01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	790	1	8686	3	Y	103					290
							113	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
08	18042	X	14209	-0-	-3833	-0-	718	1	13491	2	Y	-0-	54	1			-0-
09	17430	X	13735	-0-	-3695	-0-	1316	1	12419	2	Y	-0-					-0-
10	17329	X	36	-0-	-17293	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
11	16770	X	3145	-0-	-13625	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
12	17329	X	14312	-0-	-3017	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-
*01	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	1200	1	13205	3	Y	-0-					-0-

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
08	3472	X	2775	-0-	-697	-0-	140	1	2635	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	276	1	2609	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	8	-0-	-3464	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1204	-0-	-2036	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	255	1	2796	3	Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

08	1426 N	973	-0-	-453	-0-	49	1	924	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	101	1	956	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	3	-0-	-1299	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
*01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	200	1	2201	3	Y	-0-					-0-

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

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-

DYNAMIC (YEGUA 7250) 26909 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 282567 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125

08	4185 X	3923	-0-	-262	-0-	30	1	3878	2	N	14					156
						15	9									
09	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	30	1	3702	2	N	19					175
						21	9									
10	4154 X	34	-0-	-4120	-0-	30	1	4	9	N	4	127	1			52
11	4020 X	1478	-0-	-2542	-0-	30	1	1426	2	N	20					72
						22	9									
12	3999 X	2054	-0-	-1945	-0-	30	1	2009	2	N	14					86
						15	9									
01	3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	30	1	1982	2	N	12					98
						13	9									

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	94				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

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-

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

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-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) 27094 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629

08	37696 #	35543	-0-	-2153	-0-	1794	1	32927	2	N	747	734	1			313
						822	9									
09	34680 #	33444	-0-	-1236	-0-	1727	1	30940	2	N	706	758	1			261
						777	9									
10	34503 #	31802	-0-	-2701	-0-	1673	1	29377	2	N	684	548	1			397
						752	9									
11	34410 #	28227	-0-	-6183	-0-	1665	1	25863	2	N	635	759	1			273
						699	9									
12	35557 #	31826	-0-	-3731	-0-	1738	1	29393	2	N	632	372	1			533
						695	9									
01	35557 #	17639	-0-	-17918	-0-	1726	1	15551	2	N	329	559	1			303
						362	9									

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674

08	48484	46789	-0-	-1695	-0-	1206	1	44616	2	N	879	955	1			382
						967	9									
09	46920	46272	-0-	-648	-0-	1273	1	44045	2	N	867	942	1			307
						954	9									
10	48798	48835	-0-	37	37	877	1	46918	2	N	945	757	1			495
						1040	9									
11	46622 R	46585	-0-	-37	-0-	885	1	44699	2	N	910	1119	1			286
						1001	9									
12	47802 #	45237	-0-	-2565	-0-	897	1	43401	2	N	854	759	1			381
						939	9									
01	48484	26903	-0-	-21581	-0-	909	1	25479	2	N	468	375	1			474
						515	9									

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	467	-0-	-2478	-0-	147 1	320 2	N	-0-			238
09	3630 X	1698	-0-	-1932	-0-	357 1 8 9	1333 2	N	7			245
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			245
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			245
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			245
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			245

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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

08	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042 2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5259	-0-	-771	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
10	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	5759 2		N	-0-			-0-
11	6030 X	5907	-0-	-123	-0-	5907 2		N	-0-			-0-
12	6231 X	2391	-0-	-3840	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

08	3596 #	131	-0-	-3465	-0-	112 1 2 9	17 2	N	2			166
09	3360 #	95	-0-	-3265	-0-	53 1 1 9	41 2	N	1			167
10	3472 #	535	-0-	-2937	-0-	288 1 7 9	240 2	N	6			173
11	3270 #	541	-0-	-2729	-0-	279 1 8 9	254 2	N	7			180
12	3379 #	387	-0-	-2992	-0-	244 1 56 9	87 2	N	51	168 1		63
*01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304 1 3 9	6 2	N	3			66

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

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	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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	458	1	1957	2	N	35			127
							39	9							
09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8			135
10	740	R	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12			147
11	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2732	2	17	9	N	15			162
12	2882	R	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	N	2			164
*01	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	2538	2	64	9	N	58			222

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-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
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	2	N	-0-					52
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					52
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					52
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

08	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	1440	2	2	9	Y	2					5
09	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	1006	2	2	9	Y	2					7
10	2054	X	1046	-0-	-1008	-0-	1031	2	15	9	Y	14					21
11	1950	X	1115	-0-	-835	-0-	1104	2	11	9	Y	10					31
12	1457	X	1184	-0-	-273	-0-	1024	2	160	9	Y	145	165	1			11
*01	3587	X	1183	-0-	-2404	-0-	1166	2	17	9	Y	15					26

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		446	-0-	446	446	445	2	1	9	Y	1					7
10	1076	N	630	-0-	-446	-0-	629	2	1	9	Y	1					8
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1	9	Y	1					9
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	Y	10	14	1			5
01	620	N	316	-0-	-304	-0-	313	2	3	9	Y	3					8

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	4641	-0-	-9619	-0-	392	1	4237	2	N	11					72
							12	9									
09	10860	X	2679	-0-	-8181	-0-	163	1	2461	2	N	50					122
							55	9									
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	191	1	15309	2	N	165	183	1			104
							182	9									
11	11580	X	7214	-0-	-4366	-0-	589	1	6572	2	N	48					152
							53	9									
12	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	609	1	13941	2	N	125	178	1			99
							138	9									
01	15686	X	13141	-0-	-2545	-0-	585	1	12439	2	N	106	176	1			29
							117	9									

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	14					134
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					147
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	31	1	22	9	N	20					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

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-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	244	1	38	2	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	38	1	210	2	N	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	2	N	-0-					-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	528	-0-	-526	-0-	21	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1217	1	38	2	N	-0-					-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1079	-0-	-409	-0-	38	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	528	-0-	-526	-0-	21	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1217	1	38	2	N	-0-					-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1079	-0-	-409	-0-	38	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	21	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	38	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2165	1	38	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	38	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	38	1	2124	2	N	-0-					-0-
*01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	38	1	2424	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	521	3	154	9	N	140	176	1			171
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	510	3	150	9	N	136	177	1			130
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	554	3	160	9	N	145	50	1			225
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	524	3	164	9	N	149	179	1			195
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	514	3	162	9	N	147	180	1			162
01	682 N	380	-0-	-302	-0-	283	3	97	9	N	88	185	1			65

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

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-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	866	2	186	9	N	169	187	1			168
09	1140	N	925	-0-	-215	-0-	713	2	212	9	N	193	179	1			182
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	807	2	239	9	N	217	181	1			218
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	817	2	184	9	N	167	185	1			200
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	845	2	216	9	N	196	180	1			216
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	633	2	157	9	N	143	184	1			175

HILCORP ENERGY COMPANY 386310

POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

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-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

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-

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

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-

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	764	3	76	9	N	69					139
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	743	3	75	9	N	68					207
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	777	3	69	9	N	63	178	1			92
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	721	3	80	9	N	73					165
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	764	3	99	9	N	90	171	1			84
01	775	N	501	-0-	-274	-0-	450	3	51	9	N	46					130

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

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-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

08	7068	X	6743	-0-	-325	-0-	6383	3	360	9	N	327	188	1			272
09	6600	X	6519	-0-	-81	-0-	6157	3	362	9	N	329	377	1			224
10	6851	X	6824	-0-	-27	-0-	6438	3	386	9	N	351	348	1			227
11	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	6191	3	367	9	N	334	364	1			197
12	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	6282	3	300	9	N	273	376	1			94
01	6820	X	914	-0-	-5906	-0-	859	3	55	9	N	50					144

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					27
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					27
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					27
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					209
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					209
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	130	1			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	207	3	48	9	N	44					137
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	193	3	20	9	N	18					155
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	195	3	36	9	N	33					188
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	194	3	28	9	N	25					213
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	204	3	11	9	N	10	188	1			35
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	3	3	9	N	3					38

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					150
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	1	1	9	N	1	69	1			82
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	1	9	9	N	8					90
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-					90
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					90
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	288	1	726	2	N	-0-					90

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	455	1	2176	2	N	139	279	1			119
							153	9									
09	2820	X	2577	-0-	-243	-0-	516	1	1921	2	N	127	184	1			62
							140	9									
10	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	509	1	1963	2	N	135					197
							149	9									
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	495	1	1871	2	N	135	187	1			145
							149	9									
12	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	514	1	1825	2	N	121	179	1			87
							133	9									
01	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	519	1	1718	2	N	128					215
							141	9									

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AQUINAS OIL & GAS, LLC 028698
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

08	279	N	232	-0-	-47	-0-	208	3	24	9	N	22	178	1			31
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	187	3	8	9	N	7					38
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	3	26	9	N	24					62
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	224	3	18	9	N	16					78
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	176	3	17	9	N	15					93
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	230	3	15	9	N	14					107

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1341	3	70	9	N	64	176	1			59
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1348	3	75	9	N	68					127
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1402	3	81	9	N	74	171	1			30
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1308	3	74	9	N	67					97
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1357	3	77	9	N	70					167
01	1364	N	898	-0-	-466	-0-	851	3	47	9	N	43	183	1			27

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

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-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

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

EL MATON (FRIO F-1) 28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71850	33106	-0-	-38744	-0-	620 657	1 9	31829	2	N	597	724	1			68
09	37642	21251	-0-	-16391	-0-	600 579	1 9	20072	2	N	526	522	1			72
10	26974	15998	-0-	-10976	-0-	620 593	1 9	14785	2	N	539	556	1			55
11	31946	18978	-0-	-12968	-0-	560 603	1 9	17815	2	N	548	553	1			50
12	24620	14821	-0-	-9799	-0-	403 666	1 9	13752	2	N	605	567	1			88
*01	16786	10904	-0-	-5882	-0-	372 474	1 9	10058	2	N	431	362	1			157

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	763	-0-	-14768	171158	749	2	14	9	N	13					186
09	15030	-0-	-0-	-15030	156128					N	-0-					186
10	15531	-0-	-0-	-15531	140597					N	23	182	1			27
11	15030	-0-	-0-	-15030	125567					N	-0-					27
12	15531	8206	-0-	-7325	118242	217	1	7989	2	N	-0-					27
*01	15531	7434	-0-	-8097	110145	248	1	7186	2	N	-0-					27

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

08	11656 #	7601	-0-	-4055	-0-	187	1	6101	2	N	1194	1787	1			172
						1313	9									
09	11280 #	7169	-0-	-4111	-0-	658	1	5016	2	N	1359	993	1			538
						1495	9									
10	10974 #	7254	-0-	-3720	-0-	658	1	5022	2	N	1431	1572	1			397
						1574	9									
11	10620 #	6549	-0-	-4071	-0-	658	1	4620	2	N	1155	1288	1			264
						1271	9									
12	8711 #	6407	-0-	-2304	-0-	658	1	4540	2	N	1099	1061	1			302
						1209	9									
01	0	6234	-0-	6234 B	6234	682	1	3971	2	N	1437	1514	1			225
						1581	9									

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	261	1	1301	2	N	5					183
						6	9									
09	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	270	1	1248	2	N	5					188
						6	9									
10	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	279	1	1270	2	N	7					195
						8	9									
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	261	1	1141	2	N	3					198
						3	9									
12	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	279	1	1158	2	N	3					201
						3	9									
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	279	1	1239	2	N	-0-					201

ELWOOD (DISCORBIS) 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317

08	9238 X	7698	-0-	-1540	-0-	736	1	6960	3	N	2					142
						2	9									
09	8940 X	7441	-0-	-1499	-0-	694	1	6747	3	N	-0-					142
10	9238 X	6949	-0-	-2289	-0-	738	1	6211	3	N	-0-					142
11	8190 X	6731	-0-	-1459	-0-	709	1	6022	3	N	-0-					142
12	8401 X	6408	-0-	-1993	-0-	697	1	5711	3	N	-0-					142
01	7688 X	6556	-0-	-1132	-0-	784	1	5737	3	N	32					174
						35	9									

ELWOOD (DISCORBIS) //CONT.// 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27156 X	455	-0-	-26701	-0-	44	1	411	3	N	-0-					34
09	1320 X	505	-0-	-815	-0-	47	1	458	3	N	-0-					34
10	1364 X	475	-0-	-889	-0-	50	1	425	3	N	-0-					34
11	1320 X	554	-0-	-766	-0-	58	1	496	3	N	-0-					34
12	744 X	525	-0-	-219	-0-	57	1	468	3	N	-0-					34
01	527 X	468	-0-	-59	-0-	53	1	396	3	N	17	3	1			48
						19	9									

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018

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

08	20571 R	20571	-0-	-0-	-0-	20531	2	40	9	N	36					133
09	19890 #	19334	-0-	-556	-0-	19302	2	32	9	N	29					162
10	20553 #	19925	-0-	-628	-0-	19891	2	34	9	N	31					193
11	19920 #	19535	-0-	-385	-0-	19513	2	22	9	N	20					213
12	20584 #	20507	-0-	-77	-0-	20477	2	30	9	N	27	163	1			77
*01	21340 R	21340	-0-	-0-	-0-	21290	2	50	9	N	45					122

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

08	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1444	2	22	9	N	20					129
09	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1139	2	9	9	N	8					137
10	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1338	2	19	9	N	17					154
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1643	2	12	9	N	11					165
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1386	2	54	9	N	49	150	1			64
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1402	2	34	9	N	31					95

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

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-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	2	28	9	N	25					150
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30					180
10	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	1520	2	15	9	N	14					194
11	1800 N	1485	-0-	-315	-0-	1468	2	17	9	N	15					209
12	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1468	2	4	9	N	4	191	1			22
01	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	1134	2	6	9	N	5					27

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

08	3038 #	428	-0-	-2610	-0-	405	3	23	9	N	21					120
09	2940 #	2762	-0-	-178	-0-	2677	3	85	9	N	77					197
10	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2915	3	81	9	N	74	179	1			92
11	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1669	3	47	9	N	43					135
12	2852 #	1279	-0-	-1573	-0-	1262	3	17	9	N	15					150
01	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	22					172

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

08	14B DENY	-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-

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

08	14B DENY	-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-

ENGLEHART (3300) //CONT.// 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-

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

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-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

08	14B DENY	-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-

ENGLEHART, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			153

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	128	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	630	-0-	630	630	103	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	789	-0-	789	1419	126	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	683	-0-	-917	502	154	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	974 N	472	-0-	-502	-0-	126	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	421	-0-	-354	-0-	133	1	288	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	72	-0-	72	135	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	303 N	168	-0-	-135	-0-	45	1	123	2	Y	-0-					-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					-0-

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

08	217 N	156	-0-	-61	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	194	-0-	194	194	32	1	162	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	148	-0-	148	342	24	1	124	2	Y	-0-					1
11	585 N	243	-0-	-342	-0-	55	1	188	2	Y	-0-					1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					1
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	47	1	101	2	Y	-0-					1

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

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-

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

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	451	-0-	451	451	74	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	903	72	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	1328 N	425	-0-	-903	-0-	95	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	338	-0-	-127	-0-	107	1	231	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. 9300 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	118	-0-	-161	-0-	76	1	28	3	N	13					145
							14	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	54	3	N	197	169	1			173
							217	9									
10	682	N	314	-0-	-368	-0-	76	1	49	3	N	172	172	1			173
							189	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	76	1	38	3	N	29					202
							32	9									
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	76	1	44	3	N	107	174	1			135
							118	9									
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	76	1	47	3	N	97					232
							107	9									

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507

08	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	37	1	11125	3	N	-0-					90
09	11760	X	10728	-0-	-1032	-0-	36	1	10575	3	N	106	165	1			31
							117	9									
10	11780	X	10728	-0-	-1052	-0-	37	1	10691	3	N	-0-					31
11	10980	X	6266	-0-	-4714	-0-	36	1	6122	3	N	98					129
							108	9									
12	11160	X	5743	-0-	-5417	-0-	37	1	5649	3	N	52	156	1			25
							57	9									
01	11160	X	7123	-0-	-4037	-0-	37	1	6988	3	N	89					114
							98	9									

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17	1	2751	3	N	8					207
							9	9									
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	17	1	2602	3	N	2	173	1			36
							2	9									
10	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	16	1	2120	3	N	-0-					36
11	2700	X	1659	-0-	-1041	-0-	17	1	1605	3	N	34					70
							37	9									
12	2790	X	1320	-0-	-1470	-0-	13	1	1307	3	N	-0-					70
01	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	13	1	1696	3	N	34					104
							37	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	37	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	225	-0-	225	225	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	481	41	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	676 N	195	-0-	-481	-0-	41	1	143	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	47	1	102	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

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-

DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

08	620 N	524	-0-	-96	-0-	95	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	544	-0-	544	544	89	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	915	-0-	915	1459	146	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	739	-0-	-861	598	167	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	965 N	367	-0-	-598	-0-	98	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	522	-0-	-315	-0-	165	1	357	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

08	837 N	429	-0-	-408	-0-	77	1	348	2	Y	4	5	1			21
						4	9									
09	DLQ G-10	589	-0-	589	589	96	1	493	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1794	192	1	1007	2	Y	5	6	1			20
						6	9									
11	1600 N	1256	-0-	-344	1450	282	1	971	2	Y	3					23
						3	9									
12	1907 N	457	-0-	-1450	-0-	121	1	332	2	Y	4	6	1			21
						4	9									
01	992 N	748	-0-	-244	-0-	237	1	511	2	Y	-0-					21

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

08	465 N	284	-0-	-181	-0-	51	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	379	-0-	379	379	62	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	343	-0-	343	722	55	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	1007 N	285	-0-	-722	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	86	1	187	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	1297	-0-	-222	-0-	234	1	1062	2	Y	1	1	1			8
						1	9									
09	DLQ G-10	961	-0-	961	961	157	1	803	2	Y	1	3	1			6
						1	9									
10	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2382	227	1	1190	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
11	1600 N	916	-0-	-684	1698	207	1	709	2	Y	-0-					5
12	2676 N	978	-0-	-1698	-0-	261	1	717	2	Y	-0-					5
01	1426 N	914	-0-	-512	-0-	289	1	625	2	Y	-0-					5

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	129	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	259	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	336 N	77	-0-	-259	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	414	1	1878	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
09	DLQ G-10	4498	-0-	4498	4498	732	1	3746	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
10	DLQ G-10	2568	-0-	2568	7066	410	1	2154	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	7066 X	-0-	-0-	-7066	-0-					Y	-0-					-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	136	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	4650 X	41	-0-	-4609	-0-	13	1	28	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	49	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	48	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	50	1	109	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	86	1	391	2	Y	67	91	1			121
						74	9									
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	452	2	Y	55	109	1			67
						61	9									
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	88	1	464	2	Y	70					137
						77	9									
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	97	1	336	2	Y	30	67	1			100
						33	9									
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	79					179
						87	9									
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	90	1	195	2	Y	74	119	1			134
						81	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

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-

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

08	12903	8451	-0-	-4452	-0-	7567	2	884	9	N	804	744	1				240
09	11716	7793	-0-	-3923	-0-	7028	2	765	9	N	695	735	1				200
10	12329	8164	-0-	-4165	-0-	7364	2	800	9	N	727	747	1				180
11	10367	8148	-0-	-2219	-0-	7295	2	853	9	N	775	738	1	17	8		200
*12	9542	7871	-0-	-1671	-0-	7070	2	801	9	N	728	758	1	7	8		163
*01	6980	6590	-0-	-390	-0-	5896	2	694	9	N	631	734	1				60

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9547			Y	-0-			102
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-9547			Y	NO RPT			102

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			N	NO RPT			40

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10593 - 10599

08	9114 #	-0-	-0-	-9114	-0-			N	-0-			230
09	8430 #	-0-	-0-	-8430	-0-			N	-0-			230
10	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-			230
11	6480 #	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-			230
12	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			230
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

08	372 #	28	-0-	-344	-0-	28	1	N	-0-			-0-
09	360 #	60	-0-	-300	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	1	N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

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-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

08	217 #	19	-0-	-198	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	210 #	24	-0-	-186	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	3	N	-0-					-0-
*01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	3	N	-0-					-0-

JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

08	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

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-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

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-

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348

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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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-

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

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	14B2 EXT	-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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
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

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

08	3751 X	2785	-0-	-966	-0-	1244	1	1497	2	N	40					705
						44	9									
09	3630 X	2630	-0-	-1000	-0-	1198	1	1413	2	N	17					722
						19	9									
10	3565 X	2349	-0-	-1216	-0-	1234	1	1107	2	N	7					729
						8	9									
11	3420 X	1875	-0-	-1545	-0-	1190	1	632	2	N	48					777
						53	9									
*12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1235	1	2011	2	N	42	160	1			659
						46	9									
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					659

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	N	-0-					57
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-					57
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	2	N	-0-					57
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40	1	21	2	N	-0-					57
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	58	2	N	-0-					57
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					57

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WAGNER OIL COMPANY 891175
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

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-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
08	3100 N	3450	-0-	350	350	246	1	3105	3	N	90					192
						99	9									
09	3000 N	3224	-0-	224	574	240	1	2960	3	N	22	172	1			42
						24	9									
10	3100 N	3230	-0-	130	704	247	1	2963	3	N	18					60
						20	9									
11	3000 N	2446	-0-	-554	150	197	1	2228	3	N	19					79
						21	9									
12	3038 X	2554	-0-	-484	-0-	211	1	2292	3	N	46					125
						51	9									
01	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	210	1	2174	3	N	101	182	1			44
						111	9									

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

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-

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

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-

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

08	7657 X	2001	-0-	-5656	-0-	237	1	1679	3	N	77	182	1			92
						85	9									
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					92
10	7843 X	1192	-0-	-6651	-0-	76	1	1116	3	N	-0-					92
11	7200 X	580	-0-	-6620	-0-	276	1	304	3	N	-0-					92
12	7409 X	2922	-0-	-4487	-0-	536	1	2207	3	N	163	191	1			64
						179	9									
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	568	1	1909	3	N	112					176
						123	9									

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	196	1	1078	2	Y	123	174	1			271
						135	9									
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	168	1	1045	2	Y	121	172	1			220
						133	9									
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	902	2	143	9	Y	130					350
11	1260 N	904	-0-	-356	-0-	773	2	131	9	Y	119	346	1			123
12	1302 N	938	-0-	-364	-0-	800	2	138	9	Y	125	4	1			244
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	950	2	141	9	Y	128	182	1			190

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	213	110	1	1	9	Y	1					1

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	8					8
						9	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
10	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	302	100	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	404	101	1	1	9	Y	1					1

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	210	104	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	106	-0-	106	316	106	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	103	-0-	103	419	102	1	1	9	Y	1					1

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	10	-0-	-23860	-0-	3	1	7	2	N	-0-					537
09	23100	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					537
10	17701 #	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					537
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					537
12	13768 R	13768	-0-	-0-	-0-	87	1	12145	2	N	1396	1153	1			780
						1536	9									
*01	25042	24456	-0-	-586	-0-	310	1	21526	2	N	2382	2581	1			581
						2620	9									

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

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

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	4	-0-	-3406	-0-	4	3			N	-0-					245
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					245
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					245
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	9065	-0-	-1072	-0-	9023	3	42	9	N	38					465
09	9420	X	7590	-0-	-1830	-0-	7446	3	144	9	N	131	354	1			242
10	9734	X	3806	-0-	-5928	-0-	3723	3	83	9	N	75	180	1			137
11	9210	X	7337	-0-	-1873	-0-	7260	3	77	9	N	70					207
12	9517	X	7631	-0-	-1886	-0-	7564	3	67	9	N	61					268
*01	9052	X	6443	-0-	-2609	-0-	6349	3	94	9	N	85					353

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	39	-0-	39 B	649	39	1			N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					649												
09	0	W	440	-0-	440 B	1089	440	1			N	-0-					127
10	0	W	14	-0-	14 B	1103	13	1	1	9	N	1					128
11	0	W	712	-0-	712 B	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	1815					N	10	172	1			78
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	1815					N	-0-					78

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860 #	1761	-0-	-99	-0-	481	1	1236	2	N	40					189
						44	9									
09	2100 #	1674	-0-	-426	-0-	430	1	1199	2	N	41	1	8			229
						45	9									
10	2170 #	1327	-0-	-843	-0-	412	1	875	2	N	36	191	1			74
						40	9									
11	2100 #	1704	-0-	-396	-0-	364	1	1282	2	N	53					127
						58	9									
12	1922 #	1031	-0-	-891	-0-	330	1	638	2	N	57					184
						63	9									
01	1767 #	1722	-0-	-45	-0-	324	1	1328	2	N	64					248
						70	9									

ETX ENERGY, LLC 255141
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	503	1	2461	2	N	109	164	1			99
						120	9									
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	516	1	2386	2	N	130	164	1			65
						143	9									
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	520	1	2117	2	N	119					184
						131	9									
11	2970 X	2636	-0-	-334	-0-	473	1	2042	2	N	110	162	1			132
						121	9									
12	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	487	1	2218	2	N	128	173	1			87
						141	9									
01	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	499	1	2186	2	N	133	163	1			57
						146	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
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
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	916	1	8320	2	N	130					257
							143	9									
09	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	859	1	6805	2	N	120	190	1			187
							132	9									
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	553	1	6733	2	N	141	180	1			148
							155	9									
11	9090	X	6112	-0-	-2978	-0-	707	1	5271	2	N	122	186	1			84
							134	9									
12	9393	X	6944	-0-	-2449	-0-	768	1	5996	2	N	164	183	1			65
							180	9									
01	9393	X	7623	-0-	-1770	-0-	477	1	6959	2	N	170					235
							187	9									

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

08	2263	N	79	-0-	-2184	-0-	79	2			N	-0-					150
09	660	N	77	-0-	-583	-0-	77	2			N	-0-					150
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					151
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	9	N	10					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3940	2	139	9	N	126	71	1			194
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3777	2	55	9	N	50	191	1			53
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3928	2	172	9	N	156	94	1			115
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3829	2	68	9	N	62					177
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3485	2	77	9	N	70					247
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4358	2	190	9	N	173	286	1			134

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

08	5921	X	4079	-0-	-1842	-0-	3874	2	205	9	N	186	301	1			87
09	5730	X	3648	-0-	-2082	-0-	3580	2	68	9	N	62					149
10	5921	X	3902	-0-	-2019	-0-	3722	2	180	9	N	164	94	1			219
11	5490	X	3391	-0-	-2099	-0-	3308	2	83	9	N	75					294
12	4154	X	3269	-0-	-885	-0-	3184	2	85	9	N	77	191	1			180
01	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	3068	2	211	9	N	192	282	1			90

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	227	1	1980	2	N	4					123
							4	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	197	1	1856	2	N	6					129
							7	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	291	1	1803	2	N	2					131
							2	9									
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	217	1	1776	2	N	1					132
							1	9									
12	3100	N	3520	-0-	420	420	217	1	3240	2	N	57					189
							63	9									
*01	2735	N	2315	-0-	-420	-0-	203	1	2086	2	N	24					213
							26	9									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	992	N	936	-0-	-56	-0-	96	1	840	2	N	-0-					176
09	960	N	715	-0-	-245	-0-	68	1	647	2	N	-0-					176
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					176
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					176
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

08	DELQ PR		-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-

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	2	106	9	N	96				223
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	2	29	9	N	26				249
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	N	5				254
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	4	2	14	9	N	13	168	1		99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10				109
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	23	2	96	9	N	87				196

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				164
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				164
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				164
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				164
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				164
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				164

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	354	2	85	9	N	77	184	1		122
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	291	2	94	9	N	85				207
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	277	2	81	9	N	74	190	1		91
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	228	2	64	9	N	58				149
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-				149
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	194	2	95	9	N	86	163	1		72

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

08	279	N	238	-0-	-41	-0-	214	2	24	9	N	22					171
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	261	2	19	9	N	17					188
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	269	2	23	9	N	21					209
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20					229
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	140	2	11	9	N	10					239
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					249

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	531	2	155	9	N	141					261
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	395	2	112	9	N	102	179	1			184
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	281	2	103	9	N	94					278
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	269	2	69	9	N	63	185	1			156
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	291	2	46	9	N	42					198
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	62	2	28	9	N	25					223

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1185	2	341	9	N	310	176	1			238
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1059	2	328	9	N	298	362	1			174
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	931	2	327	9	N	297	369	1			102
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	755	2	326	9	N	296	182	1			216
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	673	2	303	9	N	275	367	1			124
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	797	2	369	9	N	335	187	1			272

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

08	1488	N	886	-0-	-602	-0-	337	2	549	9	N	499	360	1			263
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	598	2	624	9	N	567	558	1			272
10	1147	N	809	-0-	-338	-0-	538	2	271	9	N	246	352	1			166
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	443	2	492	9	N	447	362	1			251
12	1271	N	516	-0-	-755	-0-	248	2	268	9	N	244	359	1			136
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	623	2	985	9	N	895	723	1			308

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

08	496	N	466	-0-	-30	-0-	361	2	105	9	N	95	180	1			253
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	297	2	63	9	N	57					310
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	236	2	48	9	N	44	181	1			173
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	196	2	12	9	N	11					184
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	243	2	41	9	N	37					221
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37					258

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	125	2	25	9	N	23					176
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	165	2	9	9	N	8					184
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	145	2	11	9	N	10					194
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	108	2	8	9	N	7					201
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	92	2	9	9	N	8					209
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	109	2	13	9	N	12					221

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

08	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	977	2	937	9	N	852	910	1			281
09	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	1063	2	1157	9	N	1052	1090	1			243
10	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	1089	2	1019	9	N	926	911	1			258
11	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	830	2	792	9	N	720	711	1			267
12	2325	X	1398	-0-	-927	-0-	742	2	656	9	N	596	727	1			136
01	2294	X	1978	-0-	-316	-0-	1069	2	909	9	N	826	739	1			223

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	952	2	275	9	N	250	179	1			223
09	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	844	2	216	9	N	196	183	1			236
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1043	2	314	9	N	285	361	1			160
11	1200	N	800	-0-	-400	-0-	603	2	197	9	N	179	178	1			161
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	778	2	223	9	N	203	180	1			184
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	983	2	224	9	N	204	186	1			202

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2634	2	35	9	N	32					216
09	690	N	225	-0-	-465	-0-	183	2	42	9	N	38					254
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	N	12	177	1			89
11	1290	N	212	-0-	-1078	-0-	181	2	31	9	N	28					117
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	401	2	39	9	N	35					152
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	156	2	48	9	N	44					196

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

08	279	N	203	-0-	-76	-0-	186	2	17	9	N	15					298
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	189	1			110
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	15	2	2	9	N	2					112
11	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					112
12	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					112
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					112

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1611	2	50	9	N	45					233
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	506	2	65	9	N	59	168	1			124
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	362	2	90	9	N	82					206
11	1620	N	667	-0-	-953	-0-	652	2	15	9	N	14					220
12	589	N	384	-0-	-205	-0-	362	2	22	9	N	20	173	1			67
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1270	2	56	9	N	51					118

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2301	2	55	9	N	50					236
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	775	2	24	9	N	22					258
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	572	2	3	9	N	3					261
11	1590	N	477	-0-	-1113	-0-	454	2	23	9	N	21	178	1			104
12	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	2			N	-0-					104
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	527	2	24	9	N	22					126

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1032	2	792	9	N	720	743	1			226
09	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	1163	2	914	9	N	831	743	1			314
10	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	1001	2	410	9	N	373	366	1			321
11	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	840	2	497	9	N	452	556	1			217
12	2139	N	1426	-0-	-713	-0-	751	2	675	9	N	614	557	1			274
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	926	2	817	9	N	743	746	1			271

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1537	2	112	9	N	102	169	1			246
09	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	1071	2	131	9	N	119	177	1			188
10	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	926	2	119	9	N	108	172	1			124
11	1590	N	1105	-0-	-485	-0-	978	2	127	9	N	115					239
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	931	2	127	9	N	115	181	1			173
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1071	2	129	9	N	117					290

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	611	2	528	9	N	480	712	1			130
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	667	2	612	9	N	556	538	1			148
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	604	2	612	9	N	556	548	1			156
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	618	2	663	9	N	603	525	1			234
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	975	2	718	9	N	653	708	1			179
*01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1530	2	547	9	N	497	555	1			121

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

08	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	668	2	237	9	N	215	185	1			281
09	2610	X	2128	-0-	-482	-0-	1948	2	180	9	N	164	182	1			263
10	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	2227	2	233	9	N	212	185	1			290
11	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	1874	2	190	9	N	173	182	1			281
12	2542	X	1480	-0-	-1062	-0-	1281	2	199	9	N	181	181	1			281
01	2449	X	1854	-0-	-595	-0-	1617	2	237	9	N	215	183	1			313

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	580	2	227	9	N	206	173	1			244
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	489	2	199	9	N	181	192	1			233
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	602	2	175	9	N	159	176	1			216
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	524	2	180	9	N	164	171	1			209
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	411	2	182	9	N	165	180	1			194
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	577	2	143	9	N	130	175	1			149

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

08	2232	X	1293	-0-	-939	-0-	1094	2	199	9	N	181	184	1			266
09	2160	X	1112	-0-	-1048	-0-	976	2	136	9	N	124	185	1			205
10	1829	X	1139	-0-	-690	-0-	949	2	190	9	N	173	192	1			186
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1104	2	265	9	N	241	189	1			238
12	1302	X	865	-0-	-437	-0-	664	2	201	9	N	183	180	1			241
01	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1131	2	139	9	N	126	179	1			188

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

08	5208	X	3306	-0-	-1902	-0-	2408	2	898	9	N	816	906	1			178
09	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	1727	2	609	9	N	554	359	1			373
10	4960	X	2241	-0-	-2719	-0-	1556	2	685	9	N	623	729	1			267
11	3990	X	1992	-0-	-1998	-0-	1265	2	727	9	N	661	526	1			402
12	3317	X	1443	-0-	-1874	-0-	915	2	528	9	N	480	725	1			157
01	3317	X	1335	-0-	-1982	-0-	811	2	524	9	N	476	357	1			276

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1495	2	87	9	N	79	179	1			161
09	2220	N	923	-0-	-1297	-0-	876	2	47	9	N	43					204
10	2232	N	744	-0-	-1488	-0-	674	2	70	9	N	64					268
11	1530	N	733	-0-	-797	-0-	658	2	75	9	N	68	176	1			160
12	961	N	664	-0-	-297	-0-	595	2	69	9	N	63					223
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	873	2	91	9	N	83	187	1			119

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

08	496	N	222	-0-	-274	-0-	160	2	62	9	N	56	175	1			77
09	360	N	202	-0-	-158	-0-	132	2	70	9	N	64					141
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	182	2	64	9	N	58					199
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	252	2	102	9	N	93	168	1			124
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	280	2	83	9	N	75					199
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	184	2	95	9	N	86	188	1			97

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

08	620	N	534	-0-	-86	-0-	517	2	17	9	N	15					174
09	780	N	523	-0-	-257	-0-	514	2	9	9	N	8					182
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	338	2	19	9	N	17					199
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	269	2	10	9	N	9					208
12	527	N	175	-0-	-352	-0-	164	2	11	9	N	10					218
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	2	20	9	N	18	182	1			54

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

08	279	N	210	-0-	-69	-0-	93	2	117	9	N	106	176	1			204
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	2	106	9	N	96	178	1			122
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	138	2	100	9	N	91					213
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	147	2	97	9	N	88	191	1			110
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	202	2	120	9	N	109					219
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	255	2	81	9	N	74	187	1			106

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

08	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1321	2	184	9	N	167	179	1			151
09	1800	X	1625	-0-	-175	-0-	1463	2	162	9	N	147	185	1			113
10	1860	X	1670	-0-	-190	-0-	1537	2	133	9	N	121					234
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2526	2	164	9	N	149	182	1			201
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2521	2	147	9	N	134	180	1			155
01	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1397	2	163	9	N	148	176	1			127

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	568	2	212	9	N	193	190	1			124
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	668	2	229	9	N	208	181	1			151
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	585	2	264	9	N	240	179	1			212
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	524	2	241	9	N	219	362	1			69
12	930	N	627	-0-	-303	-0-	330	2	297	9	N	270	188	1			151
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	605	2	270	9	N	245	174	1			222

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	710	2	129	9	N	117					195
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	971	2	138	9	N	125	176	1			144
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	831	2	128	9	N	116	175	1			85
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	684	2	122	9	N	111					196
12	1147	N	794	-0-	-353	-0-	667	2	127	9	N	115	170	1			141
01	961	N	814	-0-	-147	-0-	685	2	129	9	N	117					258

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	545	-0-	-1625	-0-	343	2	202	9	N	184	359	1			166
09	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1657	2	246	9	N	224	189	1			201
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	1666	2	298	9	N	271	184	1			288
11	3000	N	3397	-0-	397	397	3145	2	252	9	N	229	355	1			162
12	2893	N	2496	-0-	-397	-0-	2259	2	237	9	N	215	176	1			201
01	1953	N	509	-0-	-1444	-0-	276	2	233	9	N	212	175	1			238

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1892	2	125	9	N	114	170	1			187
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1954	2	117	9	N	106	184	1			109
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1497	2	140	9	N	127					236
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	699	2	47	9	N	43	192	1			87
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1053	2	200	9	N	182	178	1			91
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1177	2	157	9	N	143					234

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

08	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	1958	2	385	9	N	350	185	1			188
09	2880	X	1274	-0-	-1606	-0-	1022	2	252	9	N	229	191	1			226
10	3224	X	923	-0-	-2301	-0-	752	2	171	9	N	155	181	1			200
11	3120	X	889	-0-	-2231	-0-	689	2	200	9	N	182	180	1			202
12	3224	X	712	-0-	-2512	-0-	578	2	134	9	N	122	179	1			145
01	2356	X	898	-0-	-1458	-0-	749	2	149	9	N	135					280

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	537	1			133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	184	1			288
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	366	1			241
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	177	1			394
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	362	1			304
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

08	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2243	2	76	9	N	69					134
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	2046	2	78	9	N	71					205
10	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	875	2	39	9	N	35					240
11	2340	X	1062	-0-	-1278	-0-	839	2	223	9	N	203	178	1			265
12	2418	X	1569	-0-	-849	-0-	1552	2	17	9	N	15					280
01	2325	X	1156	-0-	-1169	-0-	1156	2			N	-0-					280

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

08	1395	N	808	-0-	-587	-0-	655	2	153	9	N	139					234
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	886	2	109	9	N	99	181	1			152
10	1457	N	732	-0-	-725	-0-	674	2	58	9	N	53					205
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	599	2	61	9	N	55	185	1			75
12	1023	N	313	-0-	-710	-0-	274	2	39	9	N	35					110
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	488	2	78	9	N	71					181

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	850	2	391	9	N	355	179	1			195
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	678	2	151	9	N	137	177	1			155
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	634	2	22	9	N	20					175
11	1200	N	283	-0-	-917	-0-	283	2			N	-0-					175
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	736	2	242	9	N	220	180	1			215
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	375	2	140	9	N	127	192	1			150

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	5946	-0-	-3819	-0-	4966	2	980	9	N	891	919	1			282
09	9450	X	5661	-0-	-3789	-0-	4768	2	893	9	N	812	914	1			180
10	9765	X	3838	-0-	-5927	-0-	3192	2	646	9	N	587	566	1			201
11	8400	X	3365	-0-	-5035	-0-	2720	2	645	9	N	586	535	1			252
12	8091	X	3244	-0-	-4847	-0-	2580	2	664	9	N	604	730	1			126
01	5952	X	1412	-0-	-4540	-0-	907	2	505	9	N	459	364	1			221

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

08	6944	X	6123	-0-	-821	-0-	5269	2	854	9	N	776	717	1			131
09	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	4588	2	638	9	N	580	539	1			172
10	7130	X	4376	-0-	-2754	-0-	3762	2	614	9	N	558	563	1			167
11	6900	X	3648	-0-	-3252	-0-	3002	2	646	9	N	587	540	1			214
12	7130	X	1957	-0-	-5173	-0-	1555	2	402	9	N	365	365	1			214
01	6138	X	1569	-0-	-4569	-0-	1076	2	493	9	N	448	544	1			118

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

08	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3079	2	263	9	N	239	190	1			189
09	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	3014	2	222	9	N	202	188	1			203
10	3906	X	2518	-0-	-1388	-0-	2305	2	213	9	N	194	177	1			220
11	3780	X	2389	-0-	-1391	-0-	2146	2	243	9	N	221	174	1			267
12	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	2921	2	189	9	N	172	180	1			259
01	3348	X	1093	-0-	-2255	-0-	864	2	229	9	N	208	175	1			292

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

08	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	2911	2	543	9	N	494	556	1			205
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3166	2	512	9	N	465	530	1			140
10	3689	X	2405	-0-	-1284	-0-	1977	2	428	9	N	389	188	1			341
11	3570	X	2463	-0-	-1107	-0-	2042	2	421	9	N	383	357	1			367
12	3813	X	2696	-0-	-1117	-0-	2216	2	480	9	N	436	182	1			621
01	3813	X	1266	-0-	-2547	-0-	984	2	282	9	N	256	522	1			355

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

08	713	N	659	-0-	-54	-0-	497	2	162	9	N	147	183	1			155
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	222	2	160	9	N	145	190	1			110
10	682	N	445	-0-	-237	-0-	304	2	141	9	N	128					238
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	536	2	172	9	N	156	167	1			227
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	288	2	189	9	N	172	179	1			220
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	375	2	114	9	N	104	179	1			145

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

08	2139	X	1040	-0-	-1099	-0-	473	2	567	9	N	515	357	1			206
09	2070	X	444	-0-	-1626	-0-	196	2	248	9	N	225	176	1			255
10	1116	X	909	-0-	-207	-0-	581	2	328	9	N	298	358	1			195
11	1080	X	268	-0-	-812	-0-	235	2	33	9	N	30	176	1			49
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	978	2	395	9	N	359	359	1			49
01	1054	X	872	-0-	-182	-0-	604	2	268	9	N	244	179	1			114

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852 X	612	-0-	-2240	-0-	137	2	475	9	N	432	371	1			358
09	2370 X	776	-0-	-1594	-0-	346	2	430	9	N	391	377	1			372
10	1488 X	993	-0-	-495	-0-	657	2	336	9	N	305	374	1			303
11	960 X	629	-0-	-331	-0-	251	2	378	9	N	344	373	1			274
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	727	2	349	9	N	317	371	1			220
01	992 X	784	-0-	-208	-0-	437	2	347	9	N	315	178	1			357

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

08	SWR 10	39	-0-	39	649	39	1			N	-0-					127
09	SWR 10	440	-0-	440	1089	440	1			N	-0-					127
10	SWR 10	14	-0-	14	1103	13	1	1	9	N	1					128
11	SWR 10	712	-0-	712	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
*12	SWR 10	2722	-0-	2722	4537	2711	3	11	9	N	10	172	1			78
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4537	5347	3			N	-0-					78

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	28	-0-	28	81	28	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	92	-0-	92	173	92	2			Y	-0-					28
12	232 N	59	-0-	-173	-0-	59	2			Y	-0-					28
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					28

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	119	-0-	119	342	119	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	193	-0-	193	535	193	2			Y	-0-					28
12	819 N	284	-0-	-535	-0-	284	2			Y	-0-					28
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

08	124 N	109	-0-	-15	-0-	101	2	8	9	Y	7					39
09	DLQ G-10	192	-0-	192	192	171	2	21	9	Y	19					58
10	DLQ G-10	229	-0-	229	421	206	2	23	9	Y	21					79
11	DLQ G-10	248	-0-	248	669	222	2	26	9	Y	24					103
12	914 N	245	-0-	-669	-0-	220	2	25	9	Y	23					126
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	185	2	21	9	Y	19	121	1			24

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					96
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				101
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5				106
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5				111
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10				121
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1					201
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	1	2	6	9	N	5				206
10	434	N	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	9	N	5				211
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1				212
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	277	2	11	9	N	10	186	1		36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	N	16	2	1			105
							18	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	N	21	1	1			125
							23	9									
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	2	1	52	3	N	7					132
							8	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	73	3	1			202
							80	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					214
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			213
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			213
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			213
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			213
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			213
*01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			213

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	601	-0-	601 B	-11	450	2	151	9	N	137	186	1			135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11																
09	0 N	547	-0-	547 B	536	392	2	155	9	N	141	183	1			93
10	1094 N	558	-0-	-536 B	-0-	392	2	166	9	N	151					244
11	0 N	532	-0-	532 B	532	372	2	160	9	N	145	178	1			211
12	0 N	261	-0-	261 B	793	197	2	64	9	N	58	179	1			90
01	362 N	317	-0-	-45 B	748	255	2	62	9	N	56					146

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279385 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279386 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279387 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279388 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279389 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 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
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1016	2	58	9	N	53					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	55	2	17	9	N	15					202
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	45	2	22	9	N	20					222
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	824	2	53	9	N	48	167	1			103
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	123	2	4	9	N	4					107
01	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					107

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 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
08	0	2573	-0-	2573 B	2665	282	2	2291	9	N	2083	2142	1			392
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2665																
09	0	4426	-0-	4426 B	7091	2389	2	2037	9	N	1852	1993	1			251
10	4305	4600	-0-	295 B	7386	2459	2	2141	9	N	1946	1822	1			375
11	0	3959	-0-	3959 B	11345	1921	2	2038	9	N	1853	1786	1			442
12	0	2976	-0-	2976 B	14321	1328	2	1648	9	N	1498	1625	1			315
01	745	3294	-0-	2549 B	16870	1681	2	1613	9	N	1466	1445	1			336

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281346 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27436 08/02/2018												

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 281381 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	3393	-0-	3393	B	6469	2487	2	906	9	N	824	1066	1			308
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6469																	
09	0 N	3766	-0-	3766	B	10235	2545	2	1221	9	N	1110	1111	1			307
10	6784	2878	-0-	-3906	B	6329	1852	2	1026	9	N	933	915	1			325
11	0	1954	-0-	1954	B	8283	1230	2	724	9	N	658	719	1			264
12	0	2473	-0-	2473	B	10756	1377	2	1096	9	N	996	1094	1			166
01	1126	1998	-0-	872	B	11628	1253	2	745	9	N	677	572	1			271

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281595 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281634 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282325 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282781 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282802 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCR WELL #: 2 RRCID -> 282815 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	86	-0-	86 B	-878	42	2	44	9	N	40					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -878																
09	0	38	-0-	38 B	-840	5	2	33	9	N	30					273
10	0 N	103	-0-	103 B	-737	62	2	41	9	N	37	179	1			131
11	0 N	266	-0-	266 B	-471	214	2	52	9	N	47					178
12	0 N	282	-0-	282 B	-189	249	2	33	9	N	30					208
01	93 N	42	-0-	-51 B	-189	12	2	30	9	N	27					235

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON

ETX ENERGY, LLC 255141

SEALY WELL #: 2H RRCID -> 285106 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	34951	-0-	34951 B	153176	34575	3	376	9	N	342	371	1	43	8	77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 153176																
09	0	-0-	-0-	-0- B	153176					N	314	189	1			202
*10	3871	27998	-0-	24127 B	177303	1275	1	26338	3	N	350	382	1	63	8	107
						385	9									
11	0	23255	-0-	23255 B	200558	1242	1	21754	3	N	235	189	1			153
						259	9									
12	0	21773	-0-	21773 B	222331	1249	1	20261	3	N	239	191	1	44	8	157
						263	9									
*01	751	NO RPT	-0-	-751 B	221580					N	NO RPT					157

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481

KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

08	SWR 10	39	-0-	39 B	649	39	1			N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 649																
09	SWR 10	440	-0-	440 B	1089	440	1			N	-0-					127
10	SWR 10	14	-0-	14 B	1103	13	1	1	9	N	1					128
11	SWR 10	712	-0-	712 B	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	1815					N	10	172	1			78
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	1815					N	-0-					78

ORO RESOURCES, LLC 626507

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	195	2	39	9	N	35	64	1			118
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					118
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					128
*12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	299	2	11	9	N	10					138
01	296 N	NO RPT	-0-	-296 B	-0-					N	NO RPT					138

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

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

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

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

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

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

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

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-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

08	SWR 10	39	-0-	39	649	39	1			N	-0-					127
09	SWR 10	440	-0-	440	1089	440	1			N	-0-					127
10	SWR 10	14	-0-	14	1103	13	1	1	9	N	1					128
11	SWR 10	712	-0-	712	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
*12	SWR 10	8533	-0-	8533	10348	8522	3	11	9	N	10	172	1			78
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10348	9554	3			N	-0-					78

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

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

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 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
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	413	-0-	413	413	267	2	146	9	N	133					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					133

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

08	6417 X	6387	-0-	-30	-0-	6293	2	94	9	N	85					165
09	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6289	2	79	9	N	72	181	1			56
10	6014 X	4775	-0-	-1239	-0-	4701	2	74	9	N	67					123
11	6180 X	5522	-0-	-658	-0-	5415	2	107	9	N	97					220
12	6572 X	5399	-0-	-1173	-0-	5310	2	89	9	N	81	186	1			115
01	6572 X	4995	-0-	-1577	-0-	4912	2	83	9	N	75					190

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

08	1364 X	455	-0-	-909	-0-	455	2			N	-0-			93
09	1320 X	503	-0-	-817	-0-	426	2	77	9	N	70			163
10	1364 X	617	-0-	-747	-0-	573	2	44	9	N	40			203
11	1200 X	341	-0-	-859	-0-	327	2	14	9	N	13	181	1	35
12	1116 X	415	-0-	-701	-0-	401	2	14	9	N	13			48
01	620 X	317	-0-	-303	-0-	313	2	4	9	N	4			52

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

08	930 N	636	-0-	-294	-0-	63	1	573	2	N	-0-					115
09	810 N	633	-0-	-177	-0-	65	1	559	2	N	8					123
						9	9									
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	118	1	978	2	N	24					147
						26	9									
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	104	1	909	2	N	16					163
						18	9									
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	140	1	1249	2	N	12					175
						13	9									
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	144	1	1174	2	N	48	180	1			43
						53	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3038 X	563	-0-	-2475	-0-	81	1	482	2	N	-0-	125	1			89
09	1260 X	283	-0-	-977	-0-	53	1	230	2	N	-0-					89
10	806 X	343	-0-	-463	-0-	43	1	275	2	N	23					112
						25	9									
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	113	1	658	2	N	2					114
						2	9									
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	307	1	2298	2	N	60					174
						66	9									
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	82	1	852	2	N	28					202
						31	9									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	248	1	1926	2	N	39	55	1			151
						43	9									
09	2430 N	2171	-0-	-259	-0-	269	1	1835	2	N	61					212
						67	9									
10	2511 N	1769	-0-	-742	-0-	163	1	1564	2	N	38	181	1			69
						42	9									
11	2160 N	1948	-0-	-212	-0-	258	1	1644	2	N	42					111
						46	9									
12	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	252	1	1659	2	N	65					176
						72	9									
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1562	2	N	207	151	1			232
						228	9									

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	228	1	2092	2	N	13					133
							14	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	221	1	1903	2	N	19					152
							21	9									
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	237	1	1953	2	N	73					225
							80	9									
11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	226	1	1986	2	N	-0-					225
12	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	220	1	1969	2	N	-0-					225
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	225	1	1831	2	N	15	160	1			80
							17	9									

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	153	1	1403	2	N	21					160
							23	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	164	1	1409	2	N	5					165
							6	9									
10	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	148	1	1220	2	N	-0-					165
11	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	145	1	1273	2	N	-0-					165
12	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	145	1	1294	2	N	-0-					165
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	2	N	12					177
							13	9									

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	804	1	7362	2	N	15	192	1			60
							17	9									
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	869	1	7471	2	N	47					107
							52	9									
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5979	2	64	9	N	58					165
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	756	1	6636	2	N	50					215
							55	9									
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	725	1	6486	2	N	59	170	1			104
							65	9									
*01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	901	1	7329	2	N	36					140
							40	9									

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

08	2821	X	583	-0-	-2238	-0-	461	1	122	9	N	111	176	1			87
09	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	478	1	2753	2	N	65					152
							72	9									
10	3751	X	3293	-0-	-458	-0-	372	1	2919	2	N	2					154
							2	9									
11	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	542	1	3072	2	N	3					157
							3	9									
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	459	1	2524	2	N	-0-					157
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	345	1	3100	2	N	38					195
							42	9									

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

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

08	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			350
09	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			350
10	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			350
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

08	2418	1358	-0-	-1060	-0-	1313	3	45	9	N	41				369
09	2340	1050	-0-	-1290	-0-	956	3	94	9	N	85				454
10	2418	1655	-0-	-763	-0-	1561	3	94	9	N	85				539
11	2340	1708	-0-	-632	-0-	1671	3	37	9	N	34	191	1		382
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2074	3	136	9	N	124	166	1		340
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2154	3	134	9	N	122	193	1		269

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
08	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17689	3	44	9	N	40					162
09	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14341	3	30	9	N	27					189
10	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	17049	3	46	9	N	42					231
11	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	14495	3	46	9	N	42	170	1			103
12	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15193	3	57	9	N	52					155
*01	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15473	3	64	9	N	58					213

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

08	61115 X	-0-	-0-	-61115	-0-					N	-0-					360
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	361	1			106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	21060 X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					106
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					106
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS (BANFIELD, LOWER) 32688 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065

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

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

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-

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	6				122
*11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-				122
*12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-				122
*01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6 9	N	5	2	1	1 6	125

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1364 X	804	-0-	-560	-0-	631	1	173	9	Y	157	31	1			282
09	1140 X	1005	-0-	-135	-0-	904	1	101	9	Y	92	284	1			90
10	775 X	452	-0-	-323	-0-	364	1	88	9	Y	80					170
11	780 X	203	-0-	-577	-0-	188	1	15	9	Y	14					184
12	1054 X	159	-0-	-895	-0-	108	1	51	9	Y	46					230
*01	465 N	157	-0-	-308	-0-	114	1	43	9	Y	39	231	1			38

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1222	1	58	9	Y	53	39	1			174
09	870 N	674	-0-	-196	-0-	476	1	198	9	Y	180	292	1			62
10	744 N	556	-0-	-188	-0-	481	1	75	9	Y	68					130
11	1230 N	451	-0-	-779	-0-	406	1	45	9	Y	41	69	1			102
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	770	1	69	9	Y	63					165
*01	558 N	220	-0-	-338	-0-	165	1	55	9	Y	50	123	1			92

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	821	1	55	9	Y	50	45	1			97
09	1050 N	384	-0-	-666	-0-	292	1	92	9	Y	84	74	1			107
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	78	64	1			121
11	840 N	330	-0-	-510	-0-	222	1	108	9	Y	98	72	1			147
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	762	1	110	9	Y	100	149	1			98
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	559	1	94	9	Y	85	76	1	24	6	83

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8672 - 8750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	231	356	1	30	8	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236	192	1	2	8	167
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27426 10/11/2018

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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 #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7249 - 7699

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

08	279 N	152	-0-	-127	-0-	18	1	131	3	Y	3					55
						3	9									
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	24	1	151	3	Y	2	2	1			55
						2	9									
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	2	35	1			22
						2	9									
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	3	3	1			22
						3	9									
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	8	1	74	3	Y	1					23
						1	9									
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	4	3	1			24
						4	9									

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
08	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1178	1	8399	3	Y	363	318	1			391
							399	9									
09	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1345	1	8122	3	Y	378	420	1			349
							416	9									
10	9796	X	9725	-0-	-71	-0-	1190	1	8171	3	Y	331	429	1			251
							364	9									
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	1030	1	8113	3	Y	332	390	1			193
							365	9									
12	9796	X	9721	-0-	-75	-0-	927	1	8332	3	Y	420	319	1			294
							462	9									
01	9796	X	9498	-0-	-298	-0-	832	1	8178	3	Y	444	574	1			164
							488	9									

MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	126	1	896	3	Y	12	14	1			27
							13	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	272	1	1645	3	Y	18	29	1			16
							20	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	278	1	1908	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	193	1	1515	3	Y	34	42	1			14
							37	9									
12	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	174	1	1566	3	Y	17	13	1			18
							19	9									
*01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	206	1	2018	3	Y	26	36	1			8
							29	9									

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	271	3	32	9	Y	29					92
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7	56	1			43
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	247	3	18	9	Y	16					59
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	Y	18					77
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	315	3	13	9	Y	12					89
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	496	3	25	9	Y	23					112

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	803	1	5721	3	Y	19	4	1			31
							21	9									
09	5970	X	1146	-0-	-4824	-0-	161	1	972	3	Y	12	25	1			18
							13	9									
10	6169	X	3351	-0-	-2818	-0-	417	1	2866	3	Y	62	41	1			39
							68	9									
11	6330	X	647	-0-	-5683	-0-	71	1	557	3	Y	17	40	1			16
							19	9									
12	6541	X	449	-0-	-6092	-0-	45	1	401	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
01	6541	X	825	-0-	-5716	-0-	76	1	742	3	Y	6	14	1			3
							7	9									

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
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	177	1	1264	3	Y	12					201
							13	9									
09	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	196	1	1179	3	Y	17	16	1			202
							19	9									
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	168	1	1149	3	Y	16	135	1			83
							18	9									
11	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	133	1	1044	3	Y	13	15	1			81
							14	9									
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	140	1	1255	3	Y	19					100
							21	9									
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	Y	18	14	1			104
							20	9									

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3235	3	61	9	N	55	178	1			88
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3228	3	67	9	N	61					149
10	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3187	3	74	9	N	67					216
11	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3064	3	64	9	N	58	177	1			97
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3090	3	75	9	N	68					165
*01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6692	3	132	9	N	120	180	1			105

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

08	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	2647	3	18	9	Y	16					145
09	3000	N	3044	-0-	44	44	2994	3	50	9	Y	45	119	1			71
10	3037	N	2993	-0-	-44	-0-	2940	3	53	9	Y	48					119
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2916	3	23	9	Y	21					140
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	19					159
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3213	3	21	9	Y	19					178

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	3	N	-0-					123
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	9	2	1			130
							10	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	4					134
							4	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	5	2	1			137
							6	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	2					139
							2	9									
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	7	3	1			143
							8	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2251	3	45	9	N	41					105
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2337	3	52	9	N	47					152
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	164	1			33
11	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	2003	3	51	9	N	46					79
12	2480 N	2189	-0-	-291	-0-	2117	3	72	9	N	65					144
01	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	2135	3	23	9	N	21					165

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2802	3	178	9	N	162	164	1			145
09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2768	3	68	9	N	62	178	1			29
10	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2713	3	40	9	N	36					65
11	2880 X	2635	-0-	-245	-0-	2583	3	52	9	N	47					112
12	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2594	3	58	9	N	53					165
01	2976 X	2620	-0-	-356	-0-	2572	3	48	9	N	44	170	1			39

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

08	713 N	353	-0-	-360	-0-	42	1	304	3	Y	6	19	1			38
						7	9									
09	1950 N	1687	-0-	-263	-0-	238	1	1436	3	Y	12	27	1			23
						13	9									
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	303	1	2086	3	Y	37	28	1			32
						41	9									
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	232	1	1821	3	Y	45	50	1			27
						50	9									
12	3100 N	3583	-0-	483	483	355	1	3193	3	Y	32	20	1			39
						35	9									
*01	3100 N	4581	-0-	1481	1964	418	1	4105	3	Y	53	69	1			23
						58	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

08	7254 X	5214	-0-	-2040	-0-	5126	2	88	9	N	80	187	1			150
09	6630 X	4979	-0-	-1651	-0-	4979	2			N	-0-					150
10	6231 X	1963	-0-	-4268	-0-	1772	2	191	9	N	174	174	1			150
11	6030 X	1685	-0-	-4345	-0-	1611	2	74	9	N	67					217
*12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5707	2	74	9	N	67					284
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					284

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					11
09	14B2 EXT	7	-0-	7	9	1	1	6	9	N	5					16
10	14B2 EXT	7	-0-	7	16	1	1	6	9	N	5					21
11	14B2 EXT	2	-0-	2	18	1	1	1	9	N	1					22
12	14B2 EXT	2	-0-	2	20	1	1	1	9	N	1					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					23

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

08	3658 X	1739	-0-	-1919	-0-	1736	2	3	9	N	3					109
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					109
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4338	2	136	9	N	124	124	1			109
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3943	2	13	9	N	12					121
*12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2063	2	13	9	N	12					133
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					133

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3047	2	171	9	N	155	202	1			310
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2807	2			N	-0-					310
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3995	2	1	9	N	1					311
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3632	2	75	9	N	68	191	1			188
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3155	2	75	9	N	68					256
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					256

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1248	2	41	9	N	37					176
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2			N	-0-					176
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1052	2	204	9	N	185	185	1			176
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12					188
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	N	12					200
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					200

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

08	6696	X	4818	-0-	-1878	-0-	4647	2	171	9	N	155	202	1			147
09	6480	X	3903	-0-	-2577	-0-	3903	2			N	-0-					147
10	6696	X	5029	-0-	-1667	-0-	5028	2	1	9	N	1					148
11	6030	X	4632	-0-	-1398	-0-	4571	2	61	9	N	55					203
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4185	2	61	9	N	55					258
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					258

VAQUERO OPERATING 882776
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
LEEXUS OIL LLC 495350
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1	1	1405	2	N	-0-					30
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	2	N	5					35
						6	9									
10	1922 N	173	-0-	-1749	-0-	1	1	172	2	N	-0-					35
11	1350 N	514	-0-	-836	-0-	376	1	99	2	N	35					70
						39	9									
12	1426 N	117	-0-	-1309	-0-	115	2	2	9	N	2					72
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					74

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

08	7750	11053	-0-	3303	3725	1816	1	2803	2	N	5849	5949	1		179
						6434	9								
09	7500	9344	-0-	1844	5569	1359	1	2111	2	N	5340	5415	1		104
						5874	9								
10	7750	8394	-0-	644	6213	1103	1	1370	2	N	5383	5327	1		160
						5921	9								
11	7500	9642	-0-	2142	8355	1785	1	1961	2	N	5360	5324	1		196
						5896	9								
12	7750	8774	-0-	1024	9379	1543	1	1386	2	N	5314	5387	1		123
						5845	9								
*01	7750	7286	-0-	-464	8915	1180	1	591	2	N	5014	5027	1		110
						5515	9								

S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188

08	7750	12317	-0-	4567	10241	2132	1	3291	2	N	6267	6436	1		193
						6894	9								
09	7500	14057	-0-	6557	16798	2599	1	4038	2	N	6745	6807	1		131
						7420	9								
10	7750	13998	-0-	6248	23046	3015	1	3743	2	N	6582	6518	1		195
						7240	9								
11	7500	10619	-0-	3119	26165	2079	1	2285	2	N	5686	5672	1		209
						6255	9								
12	7750	11337	-0-	3587	29752	2755	1	2476	2	N	5551	5631	1		129
						6106	9								
*01	7750	11408	-0-	3658	33410	3630	1	1816	2	N	5420	5430	1		119
						5962	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2029
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

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

08	3937 #	3643	-0-	-294	-0-	304	1	3057	2	N	256	364	1			483
						282	9									
09	3810 #	3100	-0-	-710	-0-	297	1	2546	2	N	234	183	1			534
						257	9									
10	3844 #	3292	-0-	-552	-0-	310	1	2722	2	N	236	222	1			548
						260	9									
11	3540 #	2969	-0-	-571	-0-	267	1	2426	2	N	251	184	1			615
						276	9									
12	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	304	1	4386	2	N	206	370	1			451
						227	9									
*01	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	226	1	3297	2	N	177					628
						195	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	75	1	1054	2	N	5			14
						6	9							
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	7			21
						8	9							
10	1085 N	344	-0-	-741	-0-	22	1	321	2	N	1			22
						1	9							
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			22
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1520	2	N	6			28
						7	9							
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	2			30
						2	9							

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2) 34096 390 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 285887 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COYLE CONCORD WELL #: 1 RRCID -> 284392 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478

08	24025	18453	-0-	-5572	-0-	18193	2	260	9	N	236	357	1			137
09	23250	26232	-0-	2982	2982	25751	2	481	9	N	437	348	1			226
10	28461	24752	-0-	-3709	-0-	24300	2	452	9	N	411	524	1			113
11	22490 R	22490	-0-	-0-	-0-	22062	2	428	9	N	389	364	1			138
12	21355 R	21355	-0-	-0-	-0-	20970	2	385	9	N	350	362	1			126
01	24025	19601	-0-	-4424	-0-	19235	2	366	9	N	333	363	1			96

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) //CONT.// 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC //CONT.// 014471
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

APACHE CORPORATION 027200
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

08	930 #	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					52
09	840 #	657	-0-	-183	-0-	657	2			N	-0-					52
10	868 #	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					52
11	690 #	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					52
12	713 #	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					52
01	713 #	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11798 - 17300

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2017

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

08	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					103
09	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1436	2	103	9	N	94					197
10	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					197
11	210 #	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					197
12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1063	2	24	9	N	22	185	1			34
*01	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					34

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6334 - 6602

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			343

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676

CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					114
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					114
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					114
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					114
*12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					114
*01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					114

KOUATLI, AIMAN M. 476360

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

08	2635 #	2364	-0-	-271	-0-	2285	2	79	9	N	72					232
09	2400 #	2290	-0-	-110	-0-	2225	2	65	9	N	59	166	1			125
10	2387 #	2337	-0-	-50	-0-	2252	2	85	9	N	77					202
11	2310 #	2133	-0-	-177	-0-	2076	2	57	9	N	52	190	1			64
12	2356 #	2213	-0-	-143	-0-	2140	2	73	9	N	66					130
01	2356 #	2287	-0-	-69	-0-	2189	2	98	9	N	89					219

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

08	2387 #	1983	-0-	-404	-0-	1892	2	91	9	N	83					169
09	2310 #	2135	-0-	-175	-0-	2060	2	75	9	N	68	160	1			77
10	2387 #	2274	-0-	-113	-0-	2175	2	99	9	N	90					167
11	2651 R	2651	-0-	-0-	-0-	2551	2	100	9	N	91					258
*12	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	2710	2	121	9	N	110	180	1			188
*01	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2746	2	167	9	N	152	190	1			150

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

08	5642 #	3612	-0-	-2030	-0-	3591	2	21	9	N	19					180
09	5460 #	3573	-0-	-1887	-0-	3555	2	18	9	N	16					196
10	5456 #	3029	-0-	-2427	-0-	3012	2	17	9	N	15					211
11	4650 #	2858	-0-	-1792	-0-	2841	2	17	9	N	15					226
12	4557 #	2697	-0-	-1860	-0-	2690	2	7	9	N	6					232
01	3689 #	2993	-0-	-696	-0-	2979	2	14	9	N	13					245

VERDUN OIL & GAS LLC 884566

BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	N	2					17
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					22
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					22
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					22
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					22
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					22

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	950	2	920	9	N	836	1056	1			96
09	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	1533	2	1183	9	N	1075	860	1			311
10	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	740	2	774	9	N	704	940	1			75
11	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	861	2	739	9	N	672	518	1			229
*12	911	R	911	-0-	-0-	-0-	487	2	424	9	N	385	536	1			78
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					78

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249

08	35495	#	147	-0-	-35348	-0-	147	2			N	-0-					20
09	34350	#	-0-	-0-	-34350	-0-					N	-0-					20
10	35495	#	-0-	-0-	-35495	-0-					N	-0-					20
*11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	127	2	68	9	N	62					82
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					85
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					85

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

08	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	1124	1	7570	2	Y	819	796	1			222
							7	4	901	9							
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	982	1	6463	2	Y	713	734	1			201
							46	4	784	9							
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1034	1	6540	2	Y	711	623	1			289
							782	9									
11	6630	X	5824	-0-	-806	-0-	869	1	4229	2	Y	660	767	1			182
							726	9									
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	1028	1	5857	2	Y	659	728	1			113
							725	9									
*01	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	944	1	5364	2	Y	640	701	1			52
							704	9									

MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

08	4743	X	3747	-0-	-996	-0-	57	1	2795	2	Y	814	963	1			390
							895	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	2820	2	Y	803	791	1			402
							883	9									
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	51	1	2532	2	Y	877	917	1			362
							965	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	50	1	2236	2	Y	859	783	1			438
							945	9									
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	56	1	2280	2	Y	853	673	1			618
							938	9									
*01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	2	Y	809	1148	1			279
							890	9									

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

08	9734	X	8335	-0-	-1399	-0-	974	1	6541	2	Y	740	748	1			200
							6	4	814	9							
09	8310	X	7644	-0-	-666	-0-	911	1	5967	2	Y	658	673	1			185
							42	4	724	9							
10	8587	X	6355	-0-	-2232	-0-	767	1	4852	2	Y	669	582	1			272
							736	9									
11	8310	X	5697	-0-	-2613	-0-	834	1	4158	2	Y	641	736	1			177
							705	9									
12	8587	X	6486	-0-	-2101	-0-	825	1	4966	2	Y	632	701	1			108
							695	9									
01	8339	X	5858	-0-	-2481	-0-	756	1	4391	2	Y	646	701	1			53
							711	9									

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	6803	-0-	-2962	-0-	785	1	5254	2	Y	690	707	1			187
							5	4	759	9							
09	7860	X	5532	-0-	-2328	-0-	635	1	4142	2	Y	660	661	1			186
							29	4	726	9							
10	8122	X	4953	-0-	-3169	-0-	587	1	3656	2	Y	645	569	1			262
							710	9									
11	7860	X	3288	-0-	-4572	-0-	497	1	2240	2	Y	501	625	1			138
							551	9									
12	6789	X	4295	-0-	-2494	-0-	562	1	3064	2	Y	608	642	1			104
							669	9									
01	6789	X	4170	-0-	-2619	-0-	522	1	2949	2	Y	635	687	1			52
							699	9									

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931

08	9672	X	8098	-0-	-1574	-0-	959	1	6425	2	Y	644	627	1			174
							6	4	708	9							
09	7950	X	7485	-0-	-465	-0-	888	1	5853	2	Y	639	633	1			180
							41	4	703	9							
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1069	1	6877	2	Y	654	568	1			266
							719	9									
11	7950	X	6001	-0-	-1949	-0-	914	1	4501	2	Y	533	652	1			147
							586	9									
12	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	843	1	4904	2	Y	609	652	1			104
							670	9									
01	8215	X	5415	-0-	-2800	-0-	691	1	4082	2	Y	584	640	1			48
							642	9									

MILES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854

08	11284	X	9339	-0-	-1945	-0-	1072	1	7245	2	Y	923	932	1			250
							7	4	1015	9							
09	9570	X	8486	-0-	-1084	-0-	983	1	6515	2	Y	856	865	1			241
							46	4	942	9							
10	9889	X	7714	-0-	-2175	-0-	909	1	5837	2	Y	880	763	1			358
							968	9									
11	9570	X	6404	-0-	-3166	-0-	913	1	4586	2	Y	823	954	1			227
							905	9									
12	9889	X	6820	-0-	-3069	-0-	832	1	5107	2	Y	801	891	1			137
							881	9									
01	9331	X	5561	-0-	-3770	-0-	668	1	4001	2	Y	811	882	1			66
							892	9									

GOEN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849

08	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	957	1	6506	2	Y	735	728	1			199
							6	4	809	9							
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	885	1	5918	2	Y	660	673	1			186
							42	4	726	9							
10	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	782	1	5001	2	Y	652	573	1			265
							717	9									
11	6840	X	4747	-0-	-2093	-0-	688	1	3384	2	Y	614	710	1			169
							675	9									
12	7068	X	6043	-0-	-1025	-0-	830	1	4554	2	Y	599	666	1			102
							659	9									
01	7068	X	5338	-0-	-1730	-0-	673	1	3962	2	Y	639	689	1			52
							703	9									

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	9181	-0-	-553	-0-	1084	1	7311	2	Y	708	716	1			192
							7	4	779	9							
09	8400	X	8190	-0-	-210	-0-	983	1	6482	2	Y	617	635	1			174
							46	4	679	9							
10	8680	X	7783	-0-	-897	-0-	955	1	6084	2	Y	676	575	1			275
							744	9									
11	8400	X	5642	-0-	-2758	-0-	840	1	4073	2	Y	663	755	1			183
							729	9									
12	8680	X	6185	-0-	-2495	-0-	796	1	4712	2	Y	615	693	1			105
							677	9									
01	8680	X	6131	-0-	-2549	-0-	788	1	4611	2	Y	665	716	1			54
							732	9									

EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 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
08	8897	X	7858	-0-	-1039	-0-	916	1	6200	2	Y	669	682	1			181
							6	4	736	9							
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	968	1	6459	2	Y	635	637	1			179
							46	4	699	9							
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	1073	1	6980	2	Y	686	586	1			279
							755	9									
11	6840	X	5340	-0-	-1500	-0-	804	1	3974	2	Y	511	649	1			141
							562	9									
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	911	1	5657	2	Y	579	621	1			99
							637	9									
01	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	783	1	4517	2	Y	506	564	1			41
							557	9									

GOEN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAE WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	567	1	3776	2	N	425	512	1			249
							4	4	468	9							
09	5610	X	4574	-0-	-1036	-0-	541	1	3518	2	N	445	388	1			306
							25	4	490	9							
10	5797	X	4109	-0-	-1688	-0-	501	1	3133	2	N	432	446	1			292
							475	9									
11	5400	X	2959	-0-	-2441	-0-	429	1	2068	2	N	420	443	1			269
							462	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	504	1	2745	2	N	436	415	1			290
							480	9									
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	540	1	3054	2	N	420	444	1			266
							462	9									

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAE WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 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
08	4402	X	2300	-0-	-2102	-0-	266	1	1647	2	N	350	403	1			205
							2	4	385	9							
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	512	1	3331	2	N	497	361	1			341
							24	4	547	9							
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	455	1	2797	2	N	489	500	1			330
							538	9									
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	542	1	2630	2	N	491	507	1			314
							540	9									
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	619	1	3373	2	N	485	477	1			322
							534	9									
*01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	787	1	4593	2	N	470	495	1			297
							517	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					177
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					177
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					177
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					177
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					177
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					177

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929

08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8421	2	169	9	N	154	177	1			30
09	11250	X	8082	-0-	-3168	-0-	7928	2	154	9	N	140					170
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	131	171	1			130
11	8310	X	6085	-0-	-2225	-0-	5906	2	179	9	N	163					293
12	8401	X	7051	-0-	-1350	-0-	6861	2	190	9	N	173	373	1			93
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					93

MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A

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

BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7442	2	28	9	N	25					102
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7752	2	25	9	N	23					125
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	18					143
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6719	2	52	9	N	47					190
*12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7104	2	29	9	N	26	161	1			55
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					55

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					42
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	N	18					60
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1778	2	36	9	N	33	1	8			92
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1310	2	24	9	N	22					114
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1230	2	25	9	N	23					137
01	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1202	2	28	9	N	25					162

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY 747534

APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2547	2	52	9	N	47					139
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2477	2	52	9	N	47	1	8			185
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2525	2	58	9	N	53	183	1	1	8	54
11	2520 N	2423	-0-	-97	-0-	2375	2	48	9	N	44					98
12	2604 N	2583	-0-	-21	-0-	2521	2	62	9	N	56					154
01	2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2402	2	59	9	N	54	1	8			207

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

08	2542 N	2483	-0-	-59	-0-	2441	2	42	9	N	38	1	8			167
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2360	2	39	9	N	35					202
10	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2411	2	53	9	N	48	184	1	1	8	65
11	2400 N	2373	-0-	-27	-0-	2337	2	36	9	N	33					98
12	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2323	2	54	9	N	49					147
01	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2310	2	53	9	N	48	1	8			194

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

08	4433 X	4259	-0-	-174	-0-	4241	2	18	9	N	16	171	1	1	8	68
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					68
10	4402 X	4340	-0-	-62	-0-	4331	2	9	9	N	8					76
11	4260 X	4214	-0-	-46	-0-	4202	2	12	9	N	11					87
12	4433 X	4342	-0-	-91	-0-	4325	2	17	9	N	15					102
01	4433 X	4331	-0-	-102	-0-	4313	2	18	9	N	16	1	8			117

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2033	2	42	9	N	38	1	8			164
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	2	36	9	N	33					197
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	2	40	9	N	36	1	8			232
11	1830 N	1546	-0-	-284	-0-	1515	2	31	9	N	28	184	1			76
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1995	2	43	9	N	39					115
01	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1653	2	41	9	N	37					152

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2	78	9	N	71					268
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2402	2	74	9	N	67	177	1	1	8	157
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2466	2	72	9	N	65					222
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2322	2	83	9	N	75					297
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2395	2	76	9	N	69	189	1			177
01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	2365	2	86	9	N	78	1	8			254

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2086	2	40	9	N	36	182	1	1	8	38
09	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	1764	2	30	9	N	27					65
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41					106
11	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	1974	2	47	9	N	43					149
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1945	2	40	9	N	36					185
01	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	1982	2	51	9	N	46	181	1			50

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

08	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	1190	2	7	9	N	6					175
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1143	2	13	9	N	12					187
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1165	2	7	9	N	6					193
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1120	2	12	9	N	11					204
12	1209 N	902	-0-	-307	-0-	890	2	12	9	N	11					215
01	1178 N	782	-0-	-396	-0-	760	2	22	9	N	20	177	1	1	8	57

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3139	2	47	9	N	43	177	1			83
09	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	3010	2	56	9	N	51					134
10	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3043	2	56	9	N	51					185
11	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	2863	2	70	9	N	64	178	1			71
12	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2874	2	59	9	N	54					125
01	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2896	2	67	9	N	61	1	8			185

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

08	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1858	2	30	9	N	27	1	8			195
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1842	2	29	9	N	26	178	1			43
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1965	2	32	9	N	29					72
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33					105
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1943	2	43	9	N	39					144
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1935	2	37	9	N	34	1	8			177

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	N	26					86
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					96
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1227	3	24	9	N	22					118
11	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1338	3	31	9	N	28					146
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	3	30	9	N	27					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	1966	1	17	9	N	15					145
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	1102	1	11	9	N	10					155
10	3379	X	1256	-0-	-2123	-0-	1246	1	10	9	N	9					164
11	3210	X	2074	-0-	-1136	-0-	2032	1	42	9	N	38					202
12	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3168	1	55	9	N	50	189	1			63
*01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3194	1	57	9	N	52	1	1			114

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

08	3100	N	3245	-0-	145	145	3197	1	48	9	N	44	188	1			45
09	3000	N	3125	-0-	125	270	3079	1	46	9	N	42					87
10	3100	N	3222	-0-	122	392	3169	1	53	9	N	48					135
11	3492	X	3100	-0-	-392	-0-	3045	1	55	9	N	50					185
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3132	1	66	9	N	60	187	1			58
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3083	1	63	9	N	57	1	1			114

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

08	5394	X	4455	-0-	-939	-0-	4401	2	54	9	N	49	1	1			222
09	5220	X	3245	-0-	-1975	-0-	3213	2	32	9	N	29	188	1			63
10	5394	X	2468	-0-	-2926	-0-	2449	2	19	9	N	17					80
11	4980	X	606	-0-	-4374	-0-	604	2	2	9	N	2					82
12	5146	X	3597	-0-	-1549	-0-	3529	1	68	9	N	62					144
01	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	3950	1	62	9	N	56	1	1			199

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1214	2	1	9	N	1					84
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-	32	1			52
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					52
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					52
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					54
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1195	2	8	9	N	7					61

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

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-

LEHMANN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277250 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	327	3	122	9	N	111					207
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	541	3	86	9	N	78	178	1			107
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	499	3	110	9	N	100					207
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	180	1			159
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	841	3	45	9	N	41					200
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	476	3	106	9	N	96	179	1			117

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658 X	2145	-0-	-1513	-0-	63	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	2755	-0-	-785	-0-	76	1	2679	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1704	-0-	-807	-0-	47	1	1657	2	N	-0-			-0-
*11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	82	1	2758	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

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

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
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-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

BCL OPERATING, LLC 040199

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
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-

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
08	3100 N	5687	-0-	2587	8066	5687	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3263	-0-	263	8329	3263	3			N	-0-					-0-
10	11693 X	3364	-0-	-8329	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	122	1	2308	3	N	-0-					-0-
*01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

BHEC CORPORATION 040794

JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BASS PETROLEUM, INC 054836

CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279589	X	91106	-0-	-188483	-0-	91106	3			N	-0-					-0-
09	270570	X	76414	-0-	-194156	-0-	2834	1	73580	3	N	-0-					-0-
10	279589	X	67618	-0-	-211971	-0-	5381	1	62237	3	N	-0-					-0-
11	139050	X	57839	-0-	-81211	-0-	2751	1	55088	3	N	-0-					-0-
12	112437	X	54675	-0-	-57762	-0-	3148	1	51527	3	N	-0-					-0-
01	91109	X	49397	-0-	-41712	-0-	3033	1	46364	3	N	-0-					-0-

BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	58	3	36	9	N	33					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	977	3	62	9	N	56					200
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	N	19					219
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4	179	1			44
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	199	3	4	9	N	4					48
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	228	3	6	9	N	5					53
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

BRG LONE STAR LTD. 090870

JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

08	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					121
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					121
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					121
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					121
12	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	2			N	-0-					121
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					121

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	50	-0-	-1035	-0-	50	3			N	-0-					180
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	3	35	9	N	32					212
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					212
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					212
12	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1108	3	2	9	N	2	174	1			40
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1265	3	3	9	N	3					43

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4254	3	110	9	N	100	1	8			219
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3585	3	56	9	N	51	185	1	1	8	84
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					84
11	2850 X	1791	-0-	-1059	-0-	1791	3			N	-0-					84
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3317	3	150	9	N	136					220
*01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3733	3	150	9	N	136	194	1	1	8	161

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

08	1643 X	1621	-0-	-22	-0-	1621	3			N	-0-					107
09	1590 X	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					107
10	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284	3			N	-0-					107
11	1560 N	995	-0-	-565	-0-	995	3			N	-0-					107
12	1550 N	1001	-0-	-549	-0-	1001	3			N	-0-					107
01	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032	3			N	-0-					107

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

08	3038 X	2460	-0-	-578	-0-	2418	2	42	9	N	38					154
09	2940 X	2320	-0-	-620	-0-	2290	2	30	9	N	27					181
10	3038 X	534	-0-	-2504	-0-	524	2	10	9	N	9					190
11	2670 X	359	-0-	-2311	-0-	351	2	8	9	N	7					197
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3157	2	63	9	N	57	161	1			93
01	2449 X	1736	-0-	-713	-0-	1714	2	22	9	N	20					113

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

08	248 N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	N	-0-					129
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					129
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	N	-0-					129
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155	2	N	-0-					129
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	5	1	131	2	N	-0-					129
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	52	1	1	3	-0-
												64	6	12	7	

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 283789 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8196 - 8645

08	14B2 EXT	481	-0-	481	1448	481	2			N	-0-					11
09	1916 X	468	-0-	-1448	-0-	468	2			N	-0-					11
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					11
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					11
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					11
*01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	57	11	6	57	7	-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	329	2	30	9	N	27					135
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	530	2	33	9	N	30	1	8			164
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					167
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	301	2	61	9	N	55					222
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	N	5					199
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			199
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13	151	1	1	8	60
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	161	2	34	9	N	31					190
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	251	2	45	9	N	41	1	8			230
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	5	9	9	N	8	178	1			60
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					120
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					120
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					104
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			104
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					115
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	499	2	54	9	N	49	191	1			47
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	528	2	53	9	N	48	1	8			94
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	485	5	56	9	N	51	1	8			144
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	335	2	41	9	N	37	1	8			180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					220
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	636	2	23	9	N	21	185	1			56
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					56
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	N	7					61
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					61
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	8			61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	536	2	39	9	N	35	1	8			154
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15					169
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	544	2	21	9	N	19	1	8			187
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1573	N	1131	-0-	-442	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3087	-0-	-2343	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4858	-0-	-572	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					99
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2707	-0-	-293	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3121	-0-	-1709	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3528	-0-	-1302	-0-	3527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1616	-0-	-2374	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	922	-0-	-1124	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1545	-0-	-465	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2991	-0-	-109	247	2991	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3827	-0-	827	1074	3827	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1074					N	NO RPT					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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
08	3100	N	3864	-0-	764	764	3862	2	2	9	N	2	2	8			79
09	3000	N	2753	-0-	-247	517	2752	2	1	9	N	1	1	8			79
10	2386	N	1869	-0-	-517	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			79
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	N	4	4	8			79
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					40
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					40
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	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
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	3782	X	2314	-0-	-1468	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2312	-0-	-3388	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3112	-0-	-2778	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	N	4	1	8			25
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7	9	N	6	6	8			25
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	2	8	9	N	7	5	8			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	55	-0-	55	4175	55	2			N	-0-					-0-
09	0	W	99	-0-	99	4274	89	2	10	9	N	9	1	8			8
10	2200	N	65	-0-	-2135	2139	32	2	33	9	N	30					38
11	2192	N	53	-0-	-2139	-0-	53	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777

08	0	W	519	-0-	519	41174	519	2			N	-0-					-0-
09	0	W	512	-0-	512	41686	512	2			N	-0-					-0-
10	0	W	508	-0-	508	42194	508	2			N	-0-					-0-
11	0	W	282	-0-	282	42476	282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42476					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42476					N	NO RPT					-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					200
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					200
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					200
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	545	2	14	9	N	13					213
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11899 - 13747

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	0		5937	-0-	5937	5937	5848	2	89	9	N	81	18	8			63
07	0	W	9757	-0-	9757	15694	9524	2	233	9	N	212	178	1	12	8	85
08	0	W	10067	-0-	10067	25761	9714	2	353	9	N	321	179	1	2	8	225
*09	0	W	3138	-0-	3138	28899	2920	2	218	9	N	198	225	1			198
10	0	W	7398	-0-	7398	36297	7289	2	109	9	N	99	134	1			163
11	0	W	6430	-0-	6430	42727	6258	2	172	9	N	156	137	1			182
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42727					N	107	191	1			98
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42727					N	NO RPT					98

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			119
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			119
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			119
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-			119
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			119
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

09	0	121	-0-	121	121	121	3			N	-0-			-0-
10	0 W	37	-0-	37	158	37	3			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
12	0 W	246	-0-	246	404	246	3			N	-0-			-0-
01	0 W	178	-0-	178	582	178	3			N	-0-			-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

08	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-			-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	9	N	2			52
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			52
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			52
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1			53
						1	9							
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95232 X	58360	-0-	-36872	-0-	57158	2	1202	9	N	1093	1116	1			202
09	92160 X	55766	-0-	-36394	-0-	54740	2	1026	9	N	933	951	1			184
10	95232 X	55615	-0-	-39617	-0-	54523	2	1092	9	N	993	953	1			224
11	90960 X	55456	-0-	-35504	-0-	54385	2	1071	9	N	974	968	1			230
12	58830 X	58830	-0-	-0-	-0-	57712	2	1118	9	N	1016	977	1			269
01	58373 X	58001	-0-	-372	-0-	56943	2	1058	9	N	962	974	1			257

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328

08	384555 X	271466	-0-	-113089	-0-	494	1	270972	2	N	-0-					-0-
09	347220 X	247392	-0-	-99828	-0-	510	1	246882	2	N	-0-					-0-
10	321377 X	243439	-0-	-77938	-0-	527	1	242912	2	N	-0-					-0-
11	292680 X	229809	-0-	-62871	-0-	507	1	229302	2	N	-0-					-0-
12	279403 X	233763	-0-	-45640	-0-	527	1	233236	2	N	-0-					-0-
01	271467 X	221346	-0-	-50121	-0-	419	1	220927	2	N	-0-					-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678

08	347820 X	145412	-0-	-202408	-0-	702	1	141929	2	N	2528	2700	1			281
						2781	9									
09	215340 X	125156	-0-	-90184	-0-	669	1	121873	2	N	2376	2355	1			302
						2614	9									
10	188542 X	126795	-0-	-61747	-0-	704	1	123500	2	N	2355	2346	1			311
						2591	9									
11	169320 X	108474	-0-	-60846	-0-	604	1	105975	2	N	1723	1694	1			340
						1895	9									
12	158627 X	107573	-0-	-51054	-0-	614	1	105039	2	N	1745	1869	1			216
						1920	9									
01	145421 X	102809	-0-	-42612	-0-	679	1	100230	2	N	1727	1500	1			443
						1900	9									

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517

08	458459 X	204074	-0-	-254385	-0-	204074	2			N	-0-					-0-
09	443670 X	178537	-0-	-265133	-0-	178537	2			N	-0-					-0-
10	169757 X	169757	-0-	-0-	-0-	169757	2			N	-0-					-0-
11	255210 X	139337	-0-	-115873	-0-	139337	2			N	-0-					-0-
12	226486 X	141325	-0-	-85161	-0-	141325	2			N	-0-					-0-
01	204073 X	133353	-0-	-70720	-0-	133353	2			N	-0-					-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160

08	284890 X	157626	-0-	-127264	-0-	729	1	151807	2	N	4627	4302	1			748
						5090	9									
09	275700 X	130363	-0-	-145337	-0-	688	1	125191	2	N	4076	3976	1			848
						4484	9									
10	284890 X	119083	-0-	-165807	-0-	735	1	114094	2	N	3867	4374	1			341
						4254	9									
11	204720 X	100199	-0-	-104521	-0-	669	1	96249	2	N	2983	2933	1			391
						3281	9									
12	179893 X	100967	-0-	-78926	-0-	735	1	97028	2	N	2913	2935	1			369
						3204	9									
01	157635 X	88876	-0-	-68759	-0-	733	1	85332	2	N	2555	2386	1			538
						2811	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	173287	-0-	173287	288818	336	1	172507	2	N	404	355	1	92	8	92
						444	9									
09	SHUT IN	135898	-0-	135898	424716	142	1	135431	2	N	295	178	1	57	8	152
						325	9									
10	535179 X	110463	-0-	-424716	-0-	155	1	110008	2	N	273	246	1	50	8	129
						300	9									
11	149370 X	81858	-0-	-67512	-0-	147	1	81533	2	N	162	185	1	33	8	73
						178	9									
12	154349 X	66630	-0-	-87719	-0-	155	1	66355	2	N	109	20	8			162
						120	9									
01	154349 X	54003	-0-	-100346	-0-	110	1	53752	2	N	128	171	1	12	8	107
						141	9									

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180

08	SHUT IN	159874	-0-	159874	286759	159382	2	492	9	N	447	529	1	13	8	135
09	SHUT IN	113196	-0-	113196	399955	143	1	112571	2	N	438	358	1			215
						482	9									
10	491678 X	91723	-0-	-399955	-0-	155	1	91258	2	N	282	347	1			150
						310	9									
11	146760 X	73377	-0-	-73383	-0-	147	1	73077	2	N	139	182	1			107
						153	9									
12	151652 X	64906	-0-	-86746	-0-	155	1	64528	2	N	203	186	1			124
						223	9									
01	151652 X	54034	-0-	-97618	-0-	110	1	53777	2	N	134	181	1			77
						147	9									

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486

07	SHUT IN	129962	-0-	129962	129962	128142	2	784	4	N	942	541	1	24	8	377
						1036	9									
08	SHUT IN	154051	-0-	154051	284013	152840	2	1211	9	N	1101	1232	1	14	8	232
09	SHUT IN	110181	-0-	110181	394194	143	1	109070	2	N	880	850	1			262
						968	9									
*10	486830 X	92636	-0-	-394194	-0-	155	1	91718	2	N	694	732	1			224
						763	9									
*11	152880 X	73607	-0-	-79273	-0-	147	1	72874	2	N	533	560	1			197
						586	9									
*12	157976 X	66037	-0-	-91939	-0-	155	1	65363	2	N	472	537	1			132
						519	9									
*01	157976 X	55082	-0-	-102894	-0-	110	1	54539	2	N	394	376	1			150
						433	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	620	N	516	-0-	-104	-0-	502	2	14	9	N	13	178	1	43	6	84
													1	8			
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	428	2	32	9	N	29	1	8			112
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					112
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	420	2	17	9	N	15	1	8			126
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	403	2	11	9	N	10	1	8			135
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	397	2	15	9	N	14	1	8			148
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	N	18	1	8			165

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					25
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					25

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5					130
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					130
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	294	2	76	9	N	69					199
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	47	2	8	9	N	7	183	1			23
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					33
01	372	N	111	-0-	-261	-0-	94	2	17	9	N	15					48

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1127	2	32	9	N	29					204
09	1230	N	709	-0-	-521	-0-	708	2	1	9	N	1					205
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	667	2	28	9	N	25	175	1			55
11	1110	N	386	-0-	-724	-0-	362	2	24	9	N	22	2	8			75
12	744	N	73	-0-	-671	-0-	56	2	17	9	N	15	1	8			89
01	682	N	165	-0-	-517	-0-	142	2	23	9	N	21					110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1805	-0-	-1264	-0-	1775	2	30	9	N	27	3	8			62
09	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2632	2	89	9	N	81	1	8			142
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3973	2	132	9	N	120	181	1	1	8	80
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3501	2	77	9	N	70	1	8			149
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5655	2	182	9	N	165	191	1	5	8	118
*01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6140	2	195	9	N	177	180	1	2	8	113

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	N	46					207
09	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	1812	2	47	9	N	43	177	1			73
10	2666	X	1517	-0-	-1149	-0-	1483	2	34	9	N	31	1	8			103
11	2580	X	1431	-0-	-1149	-0-	1394	2	37	9	N	34	6	8			131
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2328	2	100	9	N	91	181	1	3	8	38
*01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1897	2	70	9	N	64	2	8			100

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1100	2	85	9	N	77	180	1	1	8	68
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1159	2	94	9	N	85	1	8			152
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1210	2	80	9	N	73	1	8			224
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1540	2	100	9	N	91	182	1	1	8	132
12	1302	N	735	-0-	-567	-0-	666	2	69	9	N	63					195
01	1302	N	555	-0-	-747	-0-	537	2	18	9	N	16	1	8			210

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033

08	7060	X	3994	-0-	-3066	-0-	3874	2	120	9	N	109	182	1			97
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2347	2	90	9	N	82					179
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1928	2	79	9	N	72	188	1	1	8	62
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1774	2	84	9	N	76	1	8			137
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1709	2	78	9	N	71	1	8			207
*01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1666	2	72	9	N	65	185	1			87

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

08	527	N	325	-0-	-202	-0-	317	2	8	9	N	7					42
09	750	N	413	-0-	-337	-0-	413	2			N	-0-					42
10	744	N	373	-0-	-371	-0-	339	2	34	9	N	31					73
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					77
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					80
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	497	2	68	9	N	62					142

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2730	2	102	9	N	93					180
09	3000	N	7990	-0-	4990	4990	7823	2	167	9	N	152	187	1	5	8	140
10	3100	N	5022	-0-	1922	6912	4905	2	117	9	N	106	184	1	2	8	60
11	3000	N	3972	-0-	972	7884	3856	2	116	9	N	105	1	8			164
12	11320	X	3436	-0-	-7884	-0-	3340	2	96	9	N	87	181	1			70
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2591	2	88	9	N	80	1	8			149

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44	1	8			167
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2425	2	41	9	N	37					204
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2306	2	34	9	N	31	181	1	1	8	53
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2313	2	48	9	N	44	1	8			96
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	N	44					140
*01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2281	2	51	9	N	46	1	8			185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					130
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	26	2	6	9	N	5					135
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					137
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7					144
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					144
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					144

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8306	2	427	9	N	388	722	1			95
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7533	2	417	9	N	379	182	1			292
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7461	2	408	9	N	371	537	1	1	8	125
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7108	2	407	9	N	370	370	1	1	8	124
12	7223	X	5444	-0-	-1779	-0-	5165	2	279	9	N	254	178	1			200
01	7223	X	119	-0-	-7104	-0-	115	2	4	9	N	4	153	1	1	8	50

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	879	2	40	9	N	36	1	8			87
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	N	4	4	8			87
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1885	2	163	9	N	148	178	1	4	8	53
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2168	2	133	9	N	121	5	8			169
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	187	1	3	8	114
*01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2719	2	136	9	N	124	181	1	2	8	55

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	6	5	8			84
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	6			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	2	11	9	N	10					63
*07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	20	6			43
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					43
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					197
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	299	2	6	9	N	5	184	1			18
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	N	9					27
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	462	2	17	9	N	15					42
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	350	2	31	9	N	28					70
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	284	2	9	9	N	8					78

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					155
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10					165
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					167
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	N	2					169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	N	8					177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2155	2	634	9	N	576	179	1			534
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1725	2	311	9	N	283	702	1			115
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1513	2	362	9	N	329	362	1			82
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1701	2	387	9	N	352	180	1			254
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1250	2	224	9	N	204	371	1			87
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1570	2	347	9	N	315					402

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					16
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					16
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					16
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					16
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					16

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

08	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					81
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					81
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					81
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					81
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					81
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	2863	2		Y	-0-			28
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2		Y	-0-			28
10	3348 X	2654	-0-	-694	-0-	2654	2		Y	-0-			28
11	3240 X	2208	-0-	-1032	-0-	2208	2		Y	-0-			28
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-			28
01	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	2988	2		Y	-0-			28

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			13
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			13
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			13
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			13
12	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374	2		N	-0-			13
01	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2381	2		N	-0-			13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			53
09	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2		N	-0-			53
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			53
11	2490 N	2141	-0-	-349	-0-	2141	2		N	-0-			53
12	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2551	2		N	-0-			53
01	2759 N	2537	-0-	-222	-0-	2537	2		N	-0-			53

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			62
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			62
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			62
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			62
12	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	2		N	-0-			62
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			62

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			5
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-			5
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-			5
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			5
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			5
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			5

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			37
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			37
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			37
11	570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2		N	-0-			37
12	713 N	253	-0-	-460	-0-	253	2		N	-0-			37
01	527 N	226	-0-	-301	-0-	226	2		N	-0-			37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
IRONROC ENERGY 426612
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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	2	18	9	N	16					670
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	9	N	18					688
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11					699
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	N	10					709
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1	189	1			521
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					521

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	412	2	75	9	N	68					148
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	572	2	20	9	N	18					166
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	504	2	47	9	N	43					209
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	456	2	26	9	N	24	180	1			53
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	361	2	95	9	N	86					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

LEEXUS OIL LLC 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

08	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	40	1	1232	2	N	43	3	8			177
							47	9									
09	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	35	1	1015	2	N	25					202
							28	9									
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	37	1	1060	2	N	40	1	8			241
							44	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	2	N	74	183	1			132
							81	9									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	1455	2	N	35	1	8			166
							39	9									
*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	128	2	8			292
							141	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

08	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					19
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					19
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					19
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					19
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					19

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	343	3	20	9	N	18					27
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					37
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	402	3	9	9	N	8					45
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	305	3	17	9	N	15					60
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	432	3	20	9	N	18					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	10	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	6	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	4	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1	1	1682	2	N	-0-					-0-

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					106
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					106
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					106
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

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

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			57
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			57
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			57
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			57
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854

08	0 W	1380	-0-	1380	25551	1380	2			N	-0-			-0-
09	26427 X	876	-0-	-25551	-0-	18	1	829	2	N	26			26
						29	9							
10	1023 X	408	-0-	-615	-0-	14	1	394	2	N	-0-			26
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	20	1	934	2	N	13			39
						14	9							
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1111	2	N	8			47
						9	9							
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	N	-0-			47

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6			167
09	750 N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-			167
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7			174
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	601	2	14	9	N	13			187
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6			193
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	586	2	12	9	N	11			204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	3272	2	36	9	N	33	186	1			62
09	3270	X	2481	-0-	-789	-0-	2440	2	41	9	N	37					99
10	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3207	2	50	9	N	45					144
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	2995	2	54	9	N	49					193
12	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3209	2	52	9	N	47	188	1			52
01	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3205	2	57	9	N	52					104

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
08	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	9937	2	391	9	N	355	366	1			189
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5183	2	211	9	N	192	188	1			193
10	3813	X	1840	-0-	-1973	-0-	1679	2	161	9	N	146	183	1			156
11	3690	X	1798	-0-	-1892	-0-	1596	2	202	9	N	184	190	1			150
12	3813	X	2178	-0-	-1635	-0-	1939	2	239	9	N	217	177	1			190
01	3813	X	1969	-0-	-1844	-0-	1715	2	254	9	N	231	363	1			58

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	279	1	1062	2	N	14					261
							15	9									
09	1500	N	368	-0-	-1132	-0-	270	1	96	2	N	2					263
							2	9									
10	1085	N	346	-0-	-739	-0-	279	1	45	2	N	20					283
							22	9									
11	1320	N	393	-0-	-927	-0-	270	1	100	2	N	21					304
							23	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	12	192	1			124
							13	9									
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	279	1	20	2	N	17					141
							19	9									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5177	X	4607	-0-	-570	-0-	4535	2	72	9	N	65					181
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5105	2	41	9	N	37					218
10	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4875	2	53	9	N	48	185	1			81
11	4890	X	4612	-0-	-278	-0-	4560	2	52	9	N	47					128
12	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4856	2	62	9	N	56					184
01	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	4608	2	65	9	N	59					243

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	279	1	3685	2	N	27	178	1			80
						30	9									
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	270	1	3407	2	N	29					109
						32	9									
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	279	1	3449	2	N	33					142
						36	9									
11	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	270	1	3180	2	N	29					171
						32	9									
*12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	279	1	3384	2	N	34					205
						37	9									
*01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	38	189	1			54
						42	9									

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1361	2	21	9	N	19					237
09	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1362	2	20	9	N	18					255
10	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1417	2	30	9	N	27					282
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1249	2	30	9	N	27					309
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1246	2	29	9	N	26	188	1			147
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1451	2	33	9	N	30					177

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

08	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	248	1	1862	2	N	1					237
						1	9									
09	2250 N	1206	-0-	-1044	-0-	240	1	932	2	N	31					268
						34	9									
10	2418 N	661	-0-	-1757	-0-	248	1	393	2	N	18					286
						20	9									
11	2040 N	454	-0-	-1586	-0-	240	1	193	2	N	19					305
						21	9									
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	248	1	872	2	N	27	175	1			157
						30	9									
*01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2071	2	N	34					191
						37	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 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
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1083	2	17	9	N	15					193
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1062	2	15	9	N	14	178	1			29
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1088	2	21	9	N	19					48
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1038	2	11	9	N	10					58
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1024	2	31	9	N	28					86
01	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1002	2	29	9	N	26					112

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	N	19					119
09	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	1445	2	24	9	N	22					141
10	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	1316	2	25	9	N	23					164
11	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	1270	2	23	9	N	21					185
12	1829	X	1579	-0-	-250	-0-	1549	2	30	9	N	27					212
01	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	1272	2	26	9	N	24					236

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	496	1	2534	2	N	32					184
							35	9									
09	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	480	1	2568	2	N	16					200
							18	9									
10	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	496	1	2308	2	N	15	175	1	20	6	20
							17	9									
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	480	1	3001	2	N	40					60
							44	9									
12	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	496	1	1844	2	N	18					78
							20	9									
*01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	496	1	3668	2	N	44					122
							48	9									

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-	2	5			150
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-	2	5			148
10	775	N	475	-0-	-300	-0-	469	2	6	9	N	5	121	1	26	6	6
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	2	4	9	N	4					10
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					12
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813 X	830	-0-	-2983	-0-	819	2	11	9	N	10					222
09	3780 X	3330	-0-	-450	-0-	3297	2	33	9	N	30					252
10	3906 X	2394	-0-	-1512	-0-	2370	2	24	9	N	22					274
11	3780 X	843	-0-	-2937	-0-	836	2	7	9	N	6					280
*12	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2282	2	30	9	N	27					307
01	3441 X	883	-0-	-2558	-0-	875	2	8	9	N	7					314

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					75
09	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					75
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					80
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					82
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					82
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					82

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

08	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	2213	2	14	9	N	13					215
09	2370 X	2062	-0-	-308	-0-	2047	2	15	9	N	14					229
10	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2228	2	36	9	N	33					262
11	2220 X	2182	-0-	-38	-0-	2153	2	29	9	N	26					288
12	2294 X	2069	-0-	-225	-0-	2046	2	23	9	N	21					309
*01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2322	2	39	9	N	35	190	1			154

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

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-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	465	1	1207	2	N	45	170	1			70
							50	9									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	450	1	1128	2	N	40					110
							44	9									
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	465	1	1137	2	N	48					158
							53	9									
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	450	1	1067	2	N	44					202
							48	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	465	1	1146	2	N	47	179	1			70
							52	9									
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	465	1	869	2	N	52					122
							57	9									

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					7
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					7
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					7
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					7
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					7

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

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-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1180	2	94	9	N	85					148
09	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1153	2	109	9	N	99	192	1			55
10	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	1136	2	84	9	N	76					131
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1271	2	106	9	N	96	163	1			64
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1269	2	102	9	N	93					157
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1274	2	116	9	N	105	172	1			90

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

08	1612	N	669	-0-	-943	-0-	629	2	40	9	N	36	176	1			73
09	300	N	40	-0-	-260	-0-	28	2	12	9	N	11					84
10	434	N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-	1	5			83
11	660	N	152	-0-	-508	-0-	152	2			N	-0-					83
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2066	2	244	9	N	222					305
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2091	2	200	9	N	182	357	1			130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1134	2	44	9	N	40	176	1			88
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1114	2	47	9	N	43					131
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1111	2	50	9	N	45	13	6			163
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1161	2	59	9	N	54					217
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1154	2	80	9	N	73	186	1			104
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1150	2	76	9	N	69					173

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

08	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1810	2	34	9	N	31					182
09	2100 N	1280	-0-	-820	-0-	1271	2	9	9	N	8					190
10	1798 N	1172	-0-	-626	-0-	1128	2	44	9	N	40					230
11	1770 N	1419	-0-	-351	-0-	1412	2	7	9	N	6					236
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2155	2	69	9	N	63	186	1			113
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9					122

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1618	2	194	9	N	176	180	1			100
09	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1545	2	191	9	N	174	173	1			101
10	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1559	2	204	9	N	185	176	1			110
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1706	2	216	9	N	196	181	1			125
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1525	2	219	9	N	199	188	1			136
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1497	2	228	9	N	207	183	1			160

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

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-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1325	2	190	9	N	173	34	6			259
09	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1171	2	141	9	N	128	177	1			210
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1562	2	151	9	N	137	184	1			163
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1697	2	195	9	N	177	181	1			159
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1759	2	211	9	N	192	181	1			170
*01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1795	2	145	9	N	132	170	1			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	326	1	911	2	N	56	176	1			70
							62	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	303	1	686	2	N	64					134
							70	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	319	1	470	2	N	55					189
							61	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	355	1	421	2	N	49	180	1			58
							54	9									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	215	1	424	2	N	51					109
							56	9									
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	284	1	406	2	N	41					150
							45	9									

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1971	2	110	9	N	100	192	1			45
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1636	2	99	9	N	90					135
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1657	2	110	9	N	100	182	1			53
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1426	2	90	9	N	82					135
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1391	2	102	9	N	93	181	1			47
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1236	2	91	9	N	83					130

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

08	372	N	344	-0-	-28	-0-	277	2	67	9	N	61					193
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	244	2	43	9	N	39	177	1			55
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	246	2	64	9	N	58					113
11	330	N	122	-0-	-208	-0-	96	2	26	9	N	24					137
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	184	2	84	9	N	76					213
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	183	2	37	9	N	34	180	1			67

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2219	2	23	9	N	21					86
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2219	2	23	9	N	21					107
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	N	25					132
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25					157
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2132	2	18	9	N	16					173
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2120	2	35	9	N	32					205

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1616	2	69	9	N	63	177	1			96
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1736	2	103	9	N	94					190
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1884	2	52	9	N	47					237
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1775	2	76	9	N	69	189	1			117
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1671	2	39	9	N	35					152
01	1922	N	1400	-0-	-522	-0-	1325	2	75	9	N	68					220

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

08	682	N	626	-0-	-56	-0-	496	1	98	2	N	29					120
							32	9									
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	480	1	44	2	N	1					121
							1	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	2	N	-0-					121
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	480	1	52	9	N	47					168
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	496	1	46	2	N	-0-	2	5			166
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	496	1	1	9	N	1					167

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	685	2	50	9	Y	45	183	1			62
09	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	1957	2	132	9	Y	120					182
10	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3687	1462	2	136	9	Y	124	189	1			117
11	DLQ G-10		634	-0-	634	4321	570	2	64	9	Y	58					175
12	DLQ G-10		844	-0-	844	5165	789	2	55	9	Y	50	186	1			39
*01	6003	X	838	-0-	-5165	-0-	784	2	54	9	Y	49					88

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	N	21					85
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	N	15					100
10	2294	N	1683	-0-	-611	-0-	1666	2	17	9	N	15					115
11	2160	N	1538	-0-	-622	-0-	1518	2	20	9	N	18					133
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	2	14	9	N	13					146
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1243	2	15	9	N	14					160

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

08	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6285	2	204	9	N	185	332	1	21	6	7
09	6390	X	5874	-0-	-516	-0-	5655	2	219	9	N	199					206
10	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6086	2	198	9	N	180	187	1			199
11	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5413	2	232	9	N	211	185	1			225
12	6727	X	5644	-0-	-1083	-0-	5422	2	222	9	N	202	195	1			232
01	6479	X	5600	-0-	-879	-0-	5389	2	211	9	N	192	374	1			50

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

08	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	4328	2	140	9	N	127					179
09	5460 X	5070	-0-	-390	-0-	4862	2	208	9	N	189	181	1			187
10	5642 X	5566	-0-	-76	-0-	5372	2	194	9	N	176	184	1			179
11	5460 X	5102	-0-	-358	-0-	4936	2	166	9	N	151	177	1			153
12	5394 X	5267	-0-	-127	-0-	5087	2	180	9	N	164	191	1			126
01	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5021	2	195	9	N	177	181	1			122

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

08	868 N	570	-0-	-298	-0-	539	2	31	9	N	28					60
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	540	2	29	9	N	26					86
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	596	2	40	9	N	36					122
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	405	2	28	9	N	25					147
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					180
01	651 N	532	-0-	-119	-0-	493	2	39	9	N	35	185	1			30

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					253
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					253
10	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2847	2	28	9	N	25					278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	188	1			98
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	9	N	35					133
01	1860 N	8	-0-	-1852	-0-	8	2			N	-0-					133

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1410	2	100	9	N	91	181	1			184
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1655	2	129	9	N	117					301
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1705	2	307	9	N	279	342	1			238
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1713	2	105	9	N	95	190	1			143
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1577	2	102	9	N	93					236
01	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1717	2	120	9	N	109	185	1			160

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	38					252
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	31					283
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	174	1			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					192
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					230
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					241

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

08	1519 X	610	-0-	-909	-0-	383	2	227	9	N	206	175	1			191
09	1170 X	710	-0-	-460	-0-	513	2	197	9	N	179	186	1			184
10	930 X	763	-0-	-167	-0-	585	2	178	9	N	162	171	1			175
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	521	2	184	9	N	167	178	1			164
*12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	629	2	179	9	N	163	177	1			150
01	775 X	663	-0-	-112	-0-	524	2	139	9	N	126	186	1			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1362	2	26	9	N	24					272
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1430	2	25	9	N	23					295
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1371	2	32	9	N	29	181	1			143
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	2	34	9	N	31					174
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1374	2	35	9	N	32					206
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1289	2	36	9	N	33					239

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	246	1	1256	2	N	33					166
							36	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	359	1	1492	2	N	32					198
							35	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	372	1	1189	2	N	35	176	1			57
							39	9									
11	1500	N	809	-0-	-691	-0-	323	1	468	2	N	16					73
							18	9									
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	1	1	9	N	1					74
01	1612	N	638	-0-	-974	-0-	330	1	295	2	N	12					86
							13	9									

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1770	2	196	9	N	178	187	1			179
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2037	2	317	9	N	288	362	1			105
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2016	2	216	9	N	196	184	1			117
11	1020	N	684	-0-	-336	-0-	527	2	157	9	N	143	175	1			85
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	345	2	156	9	N	142	175	1			52
01	1054	N	533	-0-	-521	-0-	370	2	163	9	N	148					200

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	465	1	753	2	N	42					226
							46	9									
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	450	1	794	2	N	40					266
							44	9									
10	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	465	1	553	2	N	46	176	1			136
							51	9									
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	450	1	401	2	N	28					164
							31	9									
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	465	1	564	2	N	34					198
							37	9									
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	465	1	533	2	N	37					235
							41	9									

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	5498	-0-	-1756	-0-	4974	2	524	9	N	476	360	1			210
09	7020	X	5192	-0-	-1828	-0-	4715	2	477	9	N	434	544	1			100
10	6572	X	5271	-0-	-1301	-0-	4775	2	496	9	N	451	374	1			177
11	6030	X	4989	-0-	-1041	-0-	4516	2	473	9	N	430	372	1			235
12	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	4813	2	505	9	N	459	544	1			150
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	4772	2	504	9	N	458	549	1			59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	954	2	51	9	N	46					105
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	823	2	34	9	N	31					136
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	994	2	70	9	N	64	169	1			31
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	878	2	66	9	N	60					91
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	782	2	43	9	N	39					130
01	992 N	407	-0-	-585	-0-	383	2	24	9	N	22					152

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

08	4092 X	2969	-0-	-1123	-0-	2946	2	23	9	N	21					219
09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5621	2	112	9	N	102	181	1			140
10	4092 X	1676	-0-	-2416	-0-	1641	2	35	9	N	32					172
11	2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	1548	2	14	9	N	13					185
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	1					186
01	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	4051	2			N	-0-					186

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

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-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

08	4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4081	2	173	9	N	157	176	1			135
09	4230 X	4070	-0-	-160	-0-	3927	2	143	9	N	130					265
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4322	2	198	9	N	180	175	1			270
11	4230 X	4011	-0-	-219	-0-	3851	2	160	9	N	145	184	1			231
*12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4153	2	179	9	N	163	190	1			204
01	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	3752	2	160	9	N	145	189	1			160

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

08	248 N	46	-0-	-202	-0-	45	2	1	9	N	1					73
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	55	2	2	9	N	2					75
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	N	1					76
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					80
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	N	5					85
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	N	8					201
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	659	2	6	9	N	5	174	1			32
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	690	2	9	9	N	8					40
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					49
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7					56
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	668	2	10	9	N	9					65

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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1309	2	101	9	N	92					162
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1271	2	78	9	N	71	175	1			58
10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1220	2	101	9	N	92					150
11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1221	2	98	9	N	89	180	1			59
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1249	2	106	9	N	96					155
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1236	2	119	9	N	108	181	1			82

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	2785	2	11	9	N	10					109
09	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2694	2	12	9	N	11					120
10	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2816	2	17	9	N	15					135
11	2880	X	2687	-0-	-193	-0-	2673	2	14	9	N	13					148
12	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2756	2	17	9	N	15					163
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2669	2	19	9	N	17					180

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1478	2	76	9	N	69					186
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1872	2	120	9	N	109	187	1			108
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1812	2	153	9	N	139	178	1			69
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1714	2	117	9	N	106					175
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	2	92	9	N	84	164	1			95
01	1953	N	1392	-0-	-561	-0-	1301	2	91	9	N	83					178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	465	1	730	2	N	84					210
							92	9									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	450	1	700	2	N	76	189	1			97
							84	9									
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	465	1	696	2	N	86					183
							95	9									
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	450	1	703	2	N	90					273
							99	9									
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	465	1	762	2	N	91	195	1			169
							100	9									
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	465	1	778	2	N	94	181	1			82
							103	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	N	5					203
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					205
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	2	7	9	N	6					211
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					212
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					212
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					222

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

08	5022	X	3146	-0-	-1876	-0-	3127	2	19	9	N	17					149
09	4860	X	3345	-0-	-1515	-0-	3325	2	20	9	N	18					167
10	5022	X	3003	-0-	-2019	-0-	2983	2	20	9	N	18					185
11	4320	X	3095	-0-	-1225	-0-	3077	2	18	9	N	16					201
12	4464	X	2696	-0-	-1768	-0-	2676	2	20	9	N	18					219
01	3472	X	2032	-0-	-1440	-0-	2017	2	15	9	N	14	183	1			50

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2394	2	121	9	N	110					168
09	2700	N	2199	-0-	-501	-0-	2080	2	119	9	N	108	178	1			98
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2403	2	123	9	N	112					210
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2414	2	142	9	N	129	183	1			156
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2411	2	144	9	N	131	181	1			106
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2261	2	146	9	N	133	184	1			55

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

08	3100	N	5933	-0-	2833	2833	5850	2	83	9	N	75					135
09	3000	N	4153	-0-	1153	3986	4121	2	32	9	N	29					164
10	3100	N	3293	-0-	193	4179	3270	2	23	9	N	21					185
11	6458	X	2279	-0-	-4179	-0-	2267	2	12	9	N	11					196
12	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	2468	2	20	9	N	18					214
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2457	2	22	9	N	20	186	1			48

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	840	2	53	9	N	48					128
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	705	2	26	9	N	24					152
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	897	2	40	9	N	36					188
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1110	2	29	9	N	26	191	1			23
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1105	2	83	9	N	75					98
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	973	2	55	9	N	50					148

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	915	2	48	9	N	44					173
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	863	2	48	9	N	44					217
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	861	2	50	9	N	45					262
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	859	2	52	9	N	47	186	1			123
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	883	2	57	9	N	52					175
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	858	2	55	9	N	50					225

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
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4800	2	265	9	N	241	185	1			175
09	3720	X	2553	-0-	-1167	-0-	2450	2	103	9	N	94	183	1			86
10	3844	X	2148	-0-	-1696	-0-	2074	2	74	9	N	67					153
11	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3140	2	219	9	N	199	187	1			165
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3860	2	282	9	N	256	186	1			235
01	3844	X	631	-0-	-3213	-0-	597	2	34	9	N	31	189	1			77

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
08	372	N	21	-0-	-351	-0-	18	2	3	9	N	3					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	N	9					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38					95
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					95

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	487	2	24	9	N	22					98
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	453	2	19	9	N	17					115
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	424	2	22	9	N	20					135
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	384	2	23	9	N	21					156
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	408	2	20	9	N	18					174
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	370	2	23	9	N	21					195

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9					183
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	N	7					190
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	620	2	8	9	N	7					197
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					205
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	N	6					211
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	698	2	21	9	N	19	185	1			45

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-	1	5			21
09	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-	1	5			20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					20
*01	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	1					21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1880	2	50	9	N	45					146
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1242	2	36	9	N	33					179
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1714	2	56	9	N	51	180	1			50
11	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1650	2	47	9	N	43					93
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	2	8	9	N	7					100
01	1767	N	910	-0-	-857	-0-	910	2			N	-0-	1	5			99

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

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-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	3	5			86
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					86
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	489	2	64	9	N	58					144
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	554	2	95	9	N	86					230
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	363	2	54	9	N	49					279
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	345	2	47	9	N	43	177	1			145

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

08	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5903	2	145	9	N	132					261
09	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	5023	2	122	9	N	111	186	1			186
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7125	2	182	9	N	165	185	1			166
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6347	2	163	9	N	148					314
*12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5945	2	168	9	N	153	194	1			273
*01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7549	2	228	9	N	207	367	1			113

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14					134
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	435	2	74	9	N	67	173	1			28
10	775	N	172	-0-	-603	-0-	169	2	3	9	N	3					31
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	N	24	44	1			11
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	470	2	15	9	N	14					25
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18					43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					158
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	N	2					160
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					169
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4					173

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4726	-0-	1626	14098	4707	2	19	9	N	17	178	1			45
09	17979	X	3881	-0-	-14098	-0-	3873	2	8	9	N	7					52
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3337	2	109	9	N	99					151
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2908	2	9	9	N	8					159
*12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1					160
*01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					164

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2091	2			N	-0-					32
09	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					32
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					32
11	2430	X	1263	-0-	-1167	-0-	1263	2			N	-0-					32
*12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					32
01	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					32

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	14256	-0-	11156	11156	14036	2	220	9	N	200					200

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

08	558	N	327	-0-	-231	-0-	316	2	11	9	N	10					222
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	469	2	10	9	N	9	181	1			50
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	562	2	19	9	N	17					67
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	144	2	6	9	N	5					72
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	N	13					85
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	336	2	17	9	N	15					100

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3489	2	28	9	N	25					115
09	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	3420	2	31	9	N	28					143
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3540	2	33	9	N	30					173
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3388	2	35	9	N	32					205
12	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3463	2	39	9	N	35					240
01	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	1817	2	24	9	N	22	185	1			77

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3447	2	3	9	N	3					194
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2865	2	65	9	N	59	193	1			60
10	4557	X	3190	-0-	-1367	-0-	3189	2	1	9	N	1					61
11	4410	X	1673	-0-	-2737	-0-	1672	2	1	9	N	1					62
12	4557	X	3492	-0-	-1065	-0-	3492	2			N	-0-					62
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	2	1	9	N	1					63

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

08	2294	N	1859	-0-	-435	-0-	1853	2	6	9	N	5					75
09	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	1792	2	23	9	N	21					96
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2218	2	19	9	N	17					113
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1755	2	14	9	N	13					126
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					126
01	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1957	2	19	9	N	17					143

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

08	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	8268	2	138	9	N	125	187	1			80
09	9120	X	3051	-0-	-6069	-0-	3016	2	35	9	N	32					112
10	9548	X	4048	-0-	-5500	-0-	3964	2	84	9	N	76					188
11	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9331	2	182	9	N	165	183	1			170
12	9548	X	8678	-0-	-870	-0-	8516	2	162	9	N	147	181	1			136
*01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8279	2	169	9	N	154	185	1			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3193	X	1498	-0-	-1695	-0-	496	1	1002	2	N	-0-					53
09	2340	X	1117	-0-	-1223	-0-	480	1	634	2	N	3					56
							3	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	496	1	3076	2	N	41					97
							45	9									
11	2460	X	1978	-0-	-482	-0-	480	1	1481	2	N	15					112
							17	9									
12	2542	X	1033	-0-	-1509	-0-	496	1	537	2	N	-0-	1	5			111
01	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	496	1	2637	2	N	47					158
							52	9									

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	899	2	33	9	N	30					187
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	782	2	24	9	N	22					209
10	899	N	698	-0-	-201	-0-	676	2	22	9	N	20	173	1			56
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	840	2	33	9	N	30					86
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	N	9					95
01	713	N	51	-0-	-662	-0-	49	2	2	9	N	2					97

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

08	3472	X	1477	-0-	-1995	-0-	1473	2	4	9	N	4					240
09	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	2578	2	8	9	N	7					247
10	3472	X	1742	-0-	-1730	-0-	1732	2	10	9	N	9					256
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3808	2	20	9	N	18					274
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3373	2	1	9	N	1					275
01	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2643	2	12	9	N	11	182	1			104

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

08	3100	N	3626	-0-	526	526	3328	2	298	9	N	271	357	1	1	5	50
09	2094	N	1568	-0-	-526	-0-	1532	2	36	9	N	33					83
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					83
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	5	7	6	73
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					73
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					73

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

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	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

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					128
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					131
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	150	2	4	9	N	4					135
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					138
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7					145
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	716	2	63	9	N	57					246
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	697	2	57	9	N	52	193	1			105
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	758	2	72	9	N	65					170
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	698	2	81	9	N	74	183	1			61
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	679	2	74	9	N	67					128
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	738	2	75	9	N	68					196

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
08	589	X	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-	1	5			38
09	780	X	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					38
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1	5			37
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	1	5			36
12	589	X	54	-0-	-535	-0-	54	2			N	-0-					36
*01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					36

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
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	542	2	61	9	N	55					145
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	531	2	57	9	N	52					197
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	541	2	61	9	N	55	180	1			72
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	535	2	91	9	N	83					155
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	519	2	72	9	N	65					220
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	540	2	74	9	N	67	179	1			108

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
08	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1152	2	10	9	N	9					141
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1148	2	12	9	N	11					152
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1110	2	36	9	N	33					185
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					186
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1122	2	12	9	N	11					197
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1077	2	18	9	N	16	180	1			33

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
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	365	2	44	9	N	40					188
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	530	2	57	9	N	52	171	1			69
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	834	2	55	9	N	50					119
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	2	29	9	N	26					145
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	834	2	90	9	N	82					227
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	807	2	89	9	N	81	173	1			135

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					64
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					64
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					64
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					64
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					64
01	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					25
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					25
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					25
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1459	2	2	9	N	2					40
09	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-	40	6			-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

08	868	N	432	-0-	-436	-0-	432	2			N	-0-					5
09	1260	N	217	-0-	-1043	-0-	217	2			N	-0-					5
10	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			N	-0-					5
11	420	N	37	-0-	-383	-0-	37	2			N	-0-					5
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940

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-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

08	1178	N	64	-0-	-1114	-0-	62	2	2	9	N	2					160
09	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	33	2	10	9	N	9	169	1			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

08	3100	N	3677	-0-	577	13464	3676	2	1	9	N	1	3	1			98
09	15746	X	2282	-0-	-13464	-0-	2282	2			N	-0-	1	5			97
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					97
*12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	2	1			95
*01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2360	2	89	9	N	81					176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	664	2	30	9	N	27					143
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	617	2	33	9	N	30					173
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	622	2	30	9	N	27	172	1			28
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	676	2	39	9	N	35					63
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	815	2	36	9	N	33					96
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	828	2	40	9	N	36					132

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
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4375	2	43	9	N	39					123
09	1650	X	1121	-0-	-529	-0-	1114	2	7	9	N	6					129
10	1705	X	484	-0-	-1221	-0-	469	2	15	9	N	14					143
11	1650	X	1028	-0-	-622	-0-	1005	2	23	9	N	21	2	5			162
*12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2465	2	58	9	N	53					215
01	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	1252	2	56	9	N	51	186	1			80

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					7
09	3000	N	4390	-0-	1390	1390	4307	2	83	9	N	75					82
10	3100	N	3030	-0-	-70	1320	2988	2	42	9	N	38					120
11	3000	N	2194	-0-	-806	514	2155	2	39	9	N	35					155
*12	2310	N	1796	-0-	-514	-0-	1767	2	29	9	N	26					181
*01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					196

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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

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
08	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			N	-0-					115
09	3930	X	2906	-0-	-1024	-0-	2906	2			N	-0-					115
10	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2803	2	3	9	N	3					118
11	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2698	2	1	9	N	1					119
12	3379	X	2670	-0-	-709	-0-	2666	2	4	9	N	4					123
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					123

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	4646	2	129	9	N	117	177	1			70
09	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	4492	2	121	9	N	110					180
10	5611	X	5043	-0-	-568	-0-	4902	2	141	9	N	128	188	1			120
11	5430	X	4884	-0-	-546	-0-	4741	2	143	9	N	130	188	1			62
12	5611	X	4882	-0-	-729	-0-	4736	2	146	9	N	133					195
01	5053	X	4992	-0-	-61	-0-	4839	2	153	9	N	139	184	1			150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3135	2	43	9	N	39	175	1			52
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43					95
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2039	2	40	9	N	36					131
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1948	2	35	9	N	32					163
12	1519	X	1268	-0-	-251	-0-	1238	2	30	9	N	27					190
01	1519	X	903	-0-	-616	-0-	871	2	32	9	N	29	188	1			31

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					28
09	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2			N	-0-					28
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					28
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	55	1	1490	2	N	1					29
							1	9									
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	11	1	1533	2	N	5					34
							6	9									
01	2387	N	1333	-0-	-1054	-0-	73	1	1258	2	N	2					36
							2	9									

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

08	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	3080	2			N	-0-					12
09	3450	X	2984	-0-	-466	-0-	2984	2			N	-0-					12
10	3565	X	2887	-0-	-678	-0-	2887	2			N	-0-					12
11	3120	X	2148	-0-	-972	-0-	2148	2			N	-0-					12
12	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					12
*01	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					12

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

08	2511	X	476	-0-	-2035	-0-	476	1			N	-0-					20
09	2430	X	461	-0-	-1969	-0-	461	1			N	-0-					20
10	2201	X	751	-0-	-1450	-0-	476	1	275	2	N	-0-					20
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	461	1	2419	2	N	1					21
							1	9									
12	2201	X	476	-0-	-1725	-0-	476	1			N	-0-	1	5			20
*01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	476	1	2199	2	N	-0-					20

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1629	2	14	9	N	13					198
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12					210
10	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1646	2	14	9	N	13					223
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	N	10	191	1			42
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	N	9					51
01	1674	N	936	-0-	-738	-0-	922	2	14	9	N	13					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	753	-0-	-499	-0-	712	2	41	9	N	37					110
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	N	14					124
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1421	2	30	9	N	27	53	1			98
11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1297	2	33	9	N	30					128
12	1240	X	447	-0-	-793	-0-	437	2	10	9	N	9					137
*01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	N	18					155

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					25
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					25
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					25
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					25
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					25

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

08	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2807	2	50	9	N	45					120
09	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2778	2	55	9	N	50					170
10	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2176	2	39	9	N	35					205
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3262	2	61	9	N	55	185	1			75
12	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	2420	2	51	9	N	46					121
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	2	67	9	N	61					182

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

08	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2838	2	22	9	N	20					78
09	3120	X	1839	-0-	-1281	-0-	1831	2	8	9	N	7					85
10	3224	X	2138	-0-	-1086	-0-	2138	2			N	-0-					85
11	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	2411	2			N	-0-					85
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3197	2	24	9	N	22					107
01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	2786	2	18	9	N	16					123

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	496	1	4297	2	N	-0-					11
09	5400	X	4196	-0-	-1204	-0-	480	1	3716	2	N	-0-					11
10	5580	X	4084	-0-	-1496	-0-	496	1	3588	2	N	-0-					11
11	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	480	1	3471	2	N	-0-					11
12	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	496	1	3851	2	N	-0-					11
01	4805	X	3777	-0-	-1028	-0-	496	1	3281	2	N	-0-					11

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2713	2	45	9	N	41					124
09	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	2570	2	29	9	N	26					150
10	2883	X	1812	-0-	-1071	-0-	1788	2	24	9	N	22					172
11	2700	X	603	-0-	-2097	-0-	572	2	31	9	N	28					200
12	2759	X	832	-0-	-1927	-0-	821	2	11	9	N	10					210
01	2759	X	771	-0-	-1988	-0-	767	2	4	9	N	4	181	1			33

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1225	-0-	-515	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	362	-0-	-1591	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	118	-0-	-1772	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1056	-0-	-897	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11					81
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	64	1			17
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	610	2	1	9	N	1					18
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	918	2	2	9	N	2					20
*12	3100	N	3464	-0-	364	364	3449	2	15	9	N	14					34
*01	3100	N	4191	-0-	1091	1455	4161	2	30	9	N	27					61

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	2			N	-0-					170
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3					173
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-	1	5			172
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	1	5			171
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	2	10	9	N	9					180
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3					183

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	496	1	7093	2	N	2					177
							2	9									
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	480	1	7874	2	N	-0-	1	5			176
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	496	1	6044	2	N	1					177
							1	9									
11	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	480	1	5387	2	N	-0-					177
12	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	496	1	5220	2	N	8					185
							9	9									
01	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	496	1	5992	2	N	9					194
							10	9									

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1643	X	476	-0-	-1167	-0-	476	1			N	-0-					182
09	1590	X	464	-0-	-1126	-0-	461	1	1	2	N	2					184
							2	9									
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	476	1	1768	2	N	3	182	1			5
							3	9									
11	480	X	461	-0-	-19	-0-	461	1			N	-0-					5
12	496	X	476	-0-	-20	-0-	476	1			N	-0-					5
01	2232	X	1641	-0-	-591	-0-	476	1	1165	2	N	-0-					5

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	1	5	38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	40	6			-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-

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

08	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3270	2	58	9	N	53					198
09	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3246	2	64	9	N	58	167	1			89
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3205	2	68	9	N	62					151
11	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3132	2	76	9	N	69					220
12	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3140	2	75	9	N	68	180	1			108
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	3129	2	79	9	N	72					180

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

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-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3930	2	162	9	N	147					253
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3702	2	182	9	N	165	187	1			231
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3683	2	185	9	N	168	187	1			212
11	3870	X	2980	-0-	-890	-0-	2861	2	119	9	N	108	174	1			146
12	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3372	2	183	9	N	166					312
01	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	2958	2	145	9	N	132	374	1			70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-	1	5			145
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1914	2	92	9	N	84					229
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	494	2	24	9	N	22					251
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	1	5			250
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	172	1			178
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					225

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					137
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					137
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					137
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					137
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					137

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1671	2	32	9	N	29	177	1			74
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1665	2	33	9	N	30					104
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1684	2	36	9	N	33					137
11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1590	2	40	9	N	36					173
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1685	2	35	9	N	32	169	1			36
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1673	2	40	9	N	36					72

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					103
09	1560	N	516	-0-	-1044	-0-	514	2	2	9	N	2					105
10	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1486	2	3	9	N	3					108
11	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1093	2	1	9	N	1	84	1			25
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	N	11					36
01	1488	N	349	-0-	-1139	-0-	349	2			N	-0-					36

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	713	1	349	2	N	46					215
							51	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	690	1	207	2	N	67	188	1			94
							74	9									
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	713	1	129	2	N	42					136
							46	9									
11	900	N	723	-0-	-177	-0-	690	1	33	9	N	30					166
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	713	1	55	9	N	50					216
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	713	1	39	9	N	35					251

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					37
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-	1	5	36	6	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	2635 X	478	-0-	-2157	-0-	478	2			N	-0-					100
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	4	9	N	4					104
10	2635 X	1082	-0-	-1553	-0-	1082	2			N	-0-					104
11	2550 X	2167	-0-	-383	-0-	2164	2	3	9	N	3					107
12	2635 X	48	-0-	-2587	-0-	48	2			N	-0-	1	5			106
*01	3100 N	4319	-0-	1219	1219	4296	2	23	9	N	21					127

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

08	4278 X	3194	-0-	-1084	-0-	3194	2			N	-0-					78
09	3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	2720	2			N	-0-	5	5			73
10	3720 X	2173	-0-	-1547	-0-	2173	2			N	-0-					73
11	3390 X	1611	-0-	-1779	-0-	1611	2			N	-0-					73
12	3348 X	1222	-0-	-2126	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	5			73
01	3193 X	1639	-0-	-1554	-0-	1639	2			N	-0-					73

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					125
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1229	2	1	9	N	1					126
10	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					126
11	1560 N	1161	-0-	-399	-0-	1161	2			N	-0-					126
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					127
01	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	1271	2	4	9	N	4					131

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1124	2	45	9	N	41					97
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1078	2	44	9	N	40					137
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	820	2	42	9	N	38					175
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1061	2	61	9	N	55					230
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			48
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					50

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

08	3596 X	2872	-0-	-724	-0-	496	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	480	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	496	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	480	1	3052	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	417	1	2199	2	N	-0-					-0-
*01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	464	1	2893	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

08	5022 X	2774	-0-	-2248	-0-	496	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	3855	-0-	-555	-0-	480	1	3375	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	2778	-0-	-1593	-0-	496	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2670 X	480	-0-	-2190	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	496	1	3673	2	N	-0-					-0-
01	3999 X	3974	-0-	-25	-0-	496	1	3478	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1494	-0-	-25	-0-	1424	2	70	9	N	64	170	1			59
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	N	11					70
10	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					70
11	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1080	2	48	9	N	44					114
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	N	17					131
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1355	2	54	9	N	49					180

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					62
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	1	5			61
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					66
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	436	2	8	9	N	7					73
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13					86
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	453	2	15	9	N	14					100

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

08	5332	X	4565	-0-	-767	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4341	-0-	-819	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3180	-0-	-1625	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2270	-0-	-2287	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					33
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					33
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					34
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					34

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					68
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1025	2	4	9	N	4					72
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	1	5			71
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					71
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	1	5			70
01	1240	N	938	-0-	-302	-0-	937	2	1	9	N	1					71

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

08	7192	X	5673	-0-	-1519	-0-	558	1	5115	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6161	-0-	-649	-0-	540	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5997	-0-	-296	-0-	537	1	5460	2	N	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	523	1	6267	2	N	-0-					-0-
*12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	558	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5790	-0-	-565	-0-	522	1	5268	2	N	-0-					-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	2644	2	76	9	N	69	177	1			80
09	2970	X	2394	-0-	-576	-0-	2295	2	99	9	N	90					170
10	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2575	2	22	9	N	20	161	1			29
11	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	2162	2	58	9	N	53					82
12	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	2163	2	42	9	N	38					120
01	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2392	2	51	9	N	46					166

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

08	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

08	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-	1	5			136
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					136
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-	1	5			135
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					135
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	2	5			134
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					134

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

08	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	2			N	-0-	5	5	4	6	-0-
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	682	2	9	9	N	8					8
10	1271	N	419	-0-	-852	-0-	419	2			N	-0-					8
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					8
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					8
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					8

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1219	2	63	9	N	57					185
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1235	2	63	9	N	57					242
10	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1293	2	89	9	N	81	179	1			144
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1165	2	68	9	N	62					206
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1067	2	58	9	N	53					259
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1564	2	106	9	N	96	190	1			165

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

08	2015	X	717	-0-	-1298	-0-	713	1	4	2	N	-0-					90
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	690	1	1439	2	N	40	125	1			5
							44	9									
10	1922	X	713	-0-	-1209	-0-	713	1			N	-0-					5
11	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	690	1			N	-0-	1	5			4
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	713	1	3121	2	N	-0-					4
01	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	713	1	1001	2	N	-0-	1	1			3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	755	-0-	-51	-0-	746	2	9	9	N	8					108
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	696	2	6	9	N	5					113
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9					122
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	679	2	10	9	N	9					131
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	N	9					140
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					150

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	341	1	3440	2	N	118					240
							130	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	330	1	3210	2	N	130	187	1			183
							143	9									
10	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	341	1	3066	2	N	140	173	1			150
							154	9									
11	3630	X	2453	-0-	-1177	-0-	330	1	1991	2	N	120					270
							132	9									
12	3751	X	1597	-0-	-2154	-0-	341	1	1157	2	N	90	196	1			164
							99	9									
01	3751	X	438	-0-	-3313	-0-	341	1	97	9	N	88	176	1			76

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2673	2	43	9	N	39					132
09	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2575	2	40	9	N	36					168
10	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2616	2	43	9	N	39					207
11	2640	N	2626	-0-	-14	-0-	2582	2	44	9	N	40					247
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2492	2	44	9	N	40	181	1			106
*01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2635	2	45	9	N	41					147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1703	2	24	9	N	22	181	1			45
09	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1583	2	24	9	N	22					67
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1671	2	26	9	N	24					91
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	59	1			57
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	2	33	9	N	30					87
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1591	2	32	9	N	29					116

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	496	1	1386	2	N	-0-					91
09	2040	N	1310	-0-	-730	-0-	480	1	829	2	N	1					92
							1	9									
10	2108	N	496	-0-	-1612	-0-	496	1			N	-0-					92
11	1830	N	481	-0-	-1349	-0-	480	1	1	9	N	1					93
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	496	1	118	2	N	-0-					93
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	496	1	554	2	N	-0-					93

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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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
08	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					120
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					120
10	3999	X	2870	-0-	-1129	-0-	2868	2	2	9	N	2					122
11	3870	X	1371	-0-	-2499	-0-	1371	2			N	-0-	1	5			121
12	3999	X	1064	-0-	-2935	-0-	1063	2	1	9	N	1	2	5			120
01	3534	X	2020	-0-	-1514	-0-	2014	2	6	9	N	5					125

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
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-	2	5			31
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	18	1			13
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1985	2	81	9	N	74					87
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	14	76	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					36

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
08	4216	X	3063	-0-	-1153	-0-	3049	2	14	9	N	13					200
09	3330	X	2802	-0-	-528	-0-	2777	2	25	9	N	23					223
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6479	2	11	9	N	10					233
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5999	2	46	9	N	42	190	1			85
*12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4023	2	43	9	N	39					124
01	6479	X	3509	-0-	-2970	-0-	3425	2	84	9	N	76					200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 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
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-

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	496	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	480	1	5965	2	N	-0-					-0-
10	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	496	1	6844	2	N	3					3
						3	9									
11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	480	1	6295	2	N	-0-					3
*12	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	496	1	7200	2	N	-0-					3
*01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	496	1	7079	2	N	-0-					3

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

08	2170 N	1765	-0-	-405	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

08	744 N	674	-0-	-70	-0-	673	2	1	9	N	1	2	1			32
09	720 N	628	-0-	-92	-0-	625	2	3	9	N	3					35
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1832	2	230	9	N	209					244
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1880	2	86	9	N	78	191	1			131
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1882	2	70	9	N	64					195
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1760	2	81	9	N	74	190	1			79

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

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-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

08	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-	1	5			91
09	DLQ G-10	760	-0-	760	760	760	2			Y	-0-					91
10	DLQ G-10	778	-0-	778	1538	778	2			Y	-0-					91
11	DLQ G-10	721	-0-	721	2259	721	2			Y	-0-					91
12	DLQ G-10	51	-0-	51	2310	51	2			Y	-0-					91
*01	2318 N	8	-0-	-2310	-0-	8	2			Y	-0-					91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
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-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

08	434 N	345	-0-	-89	-0-	339	2	6	9	N	5					57
09	420 N	231	-0-	-189	-0-	227	2	4	9	N	4					61
10	403 N	125	-0-	-278	-0-	115	2	10	9	N	9					70
11	3000 N	5642	-0-	2642	2642	5449	2	193	9	N	175					245
*12	3100 N	6536	-0-	3436	6078	6227	2	309	9	N	281	361	1			165
*01	3100 N	3643	-0-	543	6621	3494	2	149	9	N	135	182	1			118

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					127
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					127
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					127
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					127
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					127
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

08	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	341	1	3192	2	N	249	183	1			216
						274	9									
09	4170 X	3907	-0-	-263	-0-	330	1	3321	2	N	233	175	1			274
						256	9									
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	341	1	3505	2	N	270	364	1			180
						297	9									
11	3900 X	3357	-0-	-543	-0-	330	1	2779	2	N	225	187	1			218
						248	9									
*12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	341	1	3628	2	N	249	189	1			278
						274	9									
*01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	341	1	3582	2	N	285	363	1			200
						314	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1603	2	40	9	N	36					240
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1476	2	62	9	N	56	188	1			108
10	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1502	2	67	9	N	61					169
11	1590 N	1498	-0-	-92	-0-	1445	2	53	9	N	48					217
*12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1513	2	67	9	N	61	184	1			94
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1473	2	65	9	N	59					153

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2322	2	39	9	N	35					226
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	1	5			225
10	2170 X	313	-0-	-1857	-0-	313	2			N	-0-					225
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3003	2	43	9	N	39	249	1			15
12	2356 X	1214	-0-	-1142	-0-	1194	2	20	9	N	18					33
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	N	30					63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-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-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

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-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

08	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1874	-0-	-1474	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

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-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

08	992	N	903	-0-	-89	-0-	866	2	37	9	N	34					211
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	862	2	36	9	N	33					244
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	719	2	25	9	N	23	189	1			78
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	921	2	69	9	N	63					141
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	977	2	52	9	N	47					188
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	864	2	58	9	N	53	193	1			48

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

08	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-	221	5			9
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	N	9					18
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	2	17	9	N	15					33
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					46
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					63
01	651	N	562	-0-	-89	-0-	536	2	26	9	N	24					87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13					208
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	N	33					241
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1467	2	46	9	N	42					283
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1427	2	48	9	N	44					327
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1501	2	50	9	N	45	188	1			184
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9	N	50					234

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1258	2	19	9	N	17					95
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1152	2	17	9	N	15					110
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					110
11	1230	N	638	-0-	-592	-0-	637	2	1	9	N	1					111
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					113
01	1023	N	488	-0-	-535	-0-	485	2	3	9	N	3					116

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2623	2	62	9	N	56					289
09	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	2656	2	46	9	N	42	181	1			150
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2748	2	69	9	N	63					213
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2656	2	64	9	N	58					271
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1					272
*01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2711	2	141	9	N	128	185	1			215

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7737	2	39	9	N	35					35
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					35
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					35
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					35
12	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	7497	2			N	-0-					35
*01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					35

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					20
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

08	3131	X	726	-0-	-2405	-0-	713	1	13	2	N	-0-					41
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	690	1	2512	2	N	-0-					41
10	1488	X	713	-0-	-775	-0-	713	1			N	-0-					41
11	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-	1	5			40
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	713	1	3526	2	N	-0-					40
*01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	713	1	3837	2	N	-0-					40

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	1	5			58
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58
*10	465	N	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	N	1	1	5			58
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					58
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	1	5			57
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

08	6169 X	5703	-0-	-466	-0-	5575	2	128	9	N	116	186	1			110
09	5970 X	5401	-0-	-569	-0-	5239	2	162	9	N	147					257
10	6169 X	5255	-0-	-914	-0-	5122	2	133	9	N	121	188	1			190
11	5970 X	1838	-0-	-4132	-0-	1779	2	59	9	N	54	169	1			75
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					75
*01	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	10618	2	673	9	N	612	362	1			325

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

08	5115 X	4914	-0-	-201	-0-	465	1	4309	2	N	127	177	1			175
						140	9									
09	4590 X	4132	-0-	-458	-0-	450	1	3562	2	N	109	168	1			116
						120	9									
10	5115 X	3880	-0-	-1235	-0-	465	1	3292	2	N	112	1	5			227
						123	9									
11	4950 X	4150	-0-	-800	-0-	450	1	3570	2	N	118	172	1			173
						130	9									
12	5115 X	4068	-0-	-1047	-0-	465	1	3475	2	N	116					289
						128	9									
01	4929 X	3462	-0-	-1467	-0-	465	1	2919	2	N	71	185	1			175
						78	9									

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

08	4898 X	2854	-0-	-2044	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	3844	-0-	-1316	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	2537	-0-	-2795	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*01	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2868	2	47	9	N	43					259
09	2190 X	1028	-0-	-1162	-0-	999	2	29	9	N	26	169	1			116
10	2263 X	1451	-0-	-812	-0-	1422	2	29	9	N	26					142
11	2820 X	806	-0-	-2014	-0-	781	2	25	9	N	23					165
12	2914 X	928	-0-	-1986	-0-	883	2	45	9	N	41					206
01	2914 X	1008	-0-	-1906	-0-	985	2	23	9	N	21					227

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

08	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

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-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

08	16833 X	14288	-0-	-2545	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
09	16290 X	15913	-0-	-377	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
10	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
11	13830 X	13765	-0-	-65	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
12	14291 X	12127	-0-	-2164	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
01	16430 X	9588	-0-	-6842	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2274	2	23	9	N	21					178
09	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2204	2	22	9	N	20					198
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25					223
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2120	2	28	9	N	25	190	1			58
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2167	2	29	9	N	26					84
01	2449 N	2104	-0-	-345	-0-	2072	2	32	9	N	29					113

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

08	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2676	-0-	-174	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

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-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

08	14849 X	13570	-0-	-1279	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
09	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
10	14849 X	14772	-0-	-77	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
*12	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
01	14849 X	12952	-0-	-1897	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

08	2170 X	1908	-0-	-262	-0-	476	1	1432	2	N	-0-					218
09	2100 X	1497	-0-	-603	-0-	461	1	1036	2	N	-0-					218
10	2263 X	1334	-0-	-929	-0-	476	1	858	2	N	-0-					218
11	2190 X	1206	-0-	-984	-0-	461	1	745	2	N	-0-					218
12	2263 X	476	-0-	-1787	-0-	476	1			N	-0-					218
01	1922 X	476	-0-	-1446	-0-	476	1			N	-0-					218

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	1	5			140
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	N	5					145
10	434 N	268	-0-	-166	-0-	267	2	1	9	N	1	2	5			144
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1	5			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					153

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

08	713 X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					66
09	690 X	498	-0-	-192	-0-	495	2	3	9	N	3					69
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1					70
11	600 X	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					70
12	620 X	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					70
01	651 X	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	20274 X	17840	-0-	-2434	-0-	496	1	17344	2	N	-0-					-0-
09	18540 X	17052	-0-	-1488	-0-	480	1	16572	2	N	-0-					-0-
10	18910 X	16532	-0-	-2378	-0-	496	1	16019	2	N	15					15
						17	9									
11	18120 X	13767	-0-	-4353	-0-	480	1	13287	2	N	-0-					15
12	18290 X	15839	-0-	-2451	-0-	496	1	15343	2	N	-0-					15
01	17825 X	15923	-0-	-1902	-0-	496	1	15427	2	N	-0-					15

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

08	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	2731	2	145	9	N	132	185	1			127
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2897	2	171	9	N	155					282
10	2666 X	2535	-0-	-131	-0-	2430	2	105	9	N	95	187	1			190
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	188	1			176
*12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3572	2	232	9	N	211	184	1			203
*01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3211	2	229	9	N	208	181	1	33	6	197

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1634	2	43	9	N	39					232
09	1530 X	1373	-0-	-157	-0-	1328	2	45	9	N	41	192	1			81
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1642	2	29	9	N	26					107
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1618	2	46	9	N	42					149
12	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	1513	2	40	9	N	36					185
01	1674 X	1040	-0-	-634	-0-	998	2	42	9	N	38					223

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

08	5270 X	4160	-0-	-1110	-0-	434	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	420	1	5019	2	N	-0-					-0-
10	5270 X	3689	-0-	-1581	-0-	434	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	726	-0-	-3534	-0-	420	1	306	2	N	-0-					-0-
12	4402 X	3406	-0-	-996	-0-	434	1	2972	2	N	-0-					-0-
*01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	434	1	5402	2	N	-0-					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

08	6541 X	4593	-0-	-1948	-0-	4543	2	50	9	N	45					165
09	6330 X	5414	-0-	-916	-0-	5352	2	62	9	N	56	189	1			32
10	6541 X	4997	-0-	-1544	-0-	4939	2	58	9	N	53					85
11	5460 X	4429	-0-	-1031	-0-	4371	2	58	9	N	53					138
12	4588 X	4516	-0-	-72	-0-	4461	2	55	9	N	50					188
01	5580 X	5015	-0-	-565	-0-	4957	2	58	9	N	53					241

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

08	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2045	-0-	-1086	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	496	1	1566	2	N	-0-				-0-
09	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	480	1	1381	2	N	-0-				-0-
10	2170	N	1357	-0-	-813	-0-	496	1	861	2	N	-0-				-0-
11	2010	N	888	-0-	-1122	-0-	480	1	408	2	N	-0-				-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	496	1	664	2	N	-0-				-0-
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	N	-0-				-0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	589	1	3772	2	N	81	181	1		108
							89	9								
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	570	1	3738	2	N	69				177
							76	9								
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	589	1	3923	2	N	94	178	1		93
							103	9								
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	570	1	3381	2	N	88				181
							97	9								
12	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	589	1	2942	2	N	85				266
							94	9								
*01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	589	1	3568	2	N	120	191	1		195
							132	9								

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-				-0-
09	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-				-0-
10	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	2			N	-0-				-0-
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-				-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

08	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2633	2	129	9	N	117				168
09	2730	X	2224	-0-	-506	-0-	2116	2	108	9	N	98	192	1		74
10	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	1855	2	127	9	N	115				189
11	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	2448	2	167	9	N	152	196	1		145
12	2759	X	2134	-0-	-625	-0-	2059	2	75	9	N	68				213
01	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	1957	2	131	9	N	119	191	1		141

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				27
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	27	6		-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	713	1	1370	2	N	-0-					40
09	2100	X	1060	-0-	-1040	-0-	690	1	334	2	N	33					73
							36	9									
10	1736	X	713	-0-	-1023	-0-	713	1			N	-0-	2	5			71
11	2010	X	690	-0-	-1320	-0-	690	1			N	-0-					71
12	2077	X	1447	-0-	-630	-0-	713	1	726	2	N	7					78
							8	9									
01	2077	X	1521	-0-	-556	-0-	713	1	807	2	N	1	1	5			78
							1	9									

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

08	4495	X	4137	-0-	-358	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*09	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*10	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
*11	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*12	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*01	4247	X	3725	-0-	-522	-0-	3724	2	1	9	N	1					1

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4437	-0-	-2073	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4919	-0-	-1808	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4909	-0-	-1818	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33	183	1			57
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1688	2	40	9	N	36					93
10	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1649	2	44	9	N	40					133
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1564	2	50	9	N	45					178
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	N	42					220
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1746	2	57	9	N	52	191	1			81

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
08	2728	X	2335	-0-	-393	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	4141	2			N	-0-					-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
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-	3	5			100
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-	5	5			95
10	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					95
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					98
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					100
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					105

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
08	1581	N	147	-0-	-1434	-0-	119	2	28	9	N	25					25
09	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					25
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					25
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					25
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					25
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					25

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
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	26	-0-	-3601	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1160	-0-	-610	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-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
08	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9666	-0-	-2334	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10204	-0-	-2196	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9374	-0-	-2626	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	3921	-0-	-7673	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9189	-0-	-1010	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
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-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

08	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					123
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					123
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	1	5			122
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					122
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	982	2	1	9	N	1	1	5			122
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					122

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
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-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					132
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1439	2	31	9	N	28					160
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					185
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	1363	2	34	9	N	31					216
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1517	2	30	9	N	27					243
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	2	42	9	N	38	181	1			100

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

08	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					156
09	510	N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					156
10	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	2			N	-0-	1	5			155
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	29	2	1	9	N	1	1	5			155
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	2	5			153
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1185	2	163	9	N	148	64	6			297
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1258	2	186	9	N	169	190	1	190	6	86
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1264	2	64	9	N	58					144
11	1290	N	763	-0-	-527	-0-	718	2	45	9	N	41					185
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1103	2	57	9	N	52	186	1			51
01	1333	N	509	-0-	-824	-0-	488	2	21	9	N	19					70

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	N	6					149
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6					155
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	942	2	10	9	N	9					164
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	905	2	22	9	N	20					184
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	963	2	14	9	N	13					197
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15					212

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

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-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1					19
09	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-	1	5			18
10	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	2100	2			N	-0-					18
11	2460	X	665	-0-	-1795	-0-	665	2			N	-0-					18
12	2542	X	683	-0-	-1859	-0-	683	2			N	-0-					18
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
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-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					31
09	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					31
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					31
11	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					31
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					31
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	2			N	-0-					31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					202
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					203
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					203
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					203
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					203
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					203

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					74
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					74
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					75
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					75
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					75

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

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-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

08	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	1905	2	1	9	N	1					60
09	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	1820	2	1	9	N	1					61
10	1953	X	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					61
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					61
*12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					61
*01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					19
09	1410 X	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-					19
10	2077 X	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					19
11	2010 X	1272	-0-	-738	-0-	1272	2			N	-0-					19
12	2077 X	1164	-0-	-913	-0-	1164	2			N	-0-					19
*01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					19

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

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-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

08	5301 X	5241	-0-	-60	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	4900	-0-	-230	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	5001	-0-	-69	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4856	-0-	-383	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					70
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					70
10	1798 N	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			N	-0-					70
11	1770 N	715	-0-	-1055	-0-	715	2			N	-0-					70
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					71
01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1398	2	2	9	N	2					73

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

08	8401 X	7693	-0-	-708	-0-	7665	2	28	9	N	25					165
09	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7897	2	42	9	N	38	192	1			11
10	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8685	2	52	9	N	47					58
11	7440 X	7380	-0-	-60	-0-	7328	2	52	9	N	47					105
12	7688 X	4986	-0-	-2702	-0-	4954	2	32	9	N	29					134
01	8401 X	5135	-0-	-3266	-0-	5077	2	58	9	N	53					187

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1190	2	81	9	N	74					199
09	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	2			N	-0-	155	1	4	5	40
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	1	1			39
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					39
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

08	1953	N	162	-0-	-1791	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

08	1705	N	1012	-0-	-693	-0-	1012	2			N	-0-					191
09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	929	2	2	9	N	2					193
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	871	2	8	9	N	7					200
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1144	2	9	9	N	8					208
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					213
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6					219

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

08	3906	X	2452	-0-	-1454	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*01	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3471	-0-	-466	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

08	1860	X	695	-0-	-1165	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	767	-0-	-1033	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	495	1	7831	2	N	483	535	1			210
							531	9									
09	8400	X	7759	-0-	-641	-0-	480	1	6815	2	N	422	375	1			257
							464	9									
10	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	496	1	6684	2	N	473	536	1			194
							520	9									
11	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	480	1	10263	2	N	597	376	1	15	6	400
							657	9									
*12	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	496	1	8945	2	N	543	751	1			192
							597	9									
*01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	496	1	8637	2	N	536	556	1			172
							590	9									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-	1	5			156
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-	1	5			155
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					155
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					155
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-	1	5			154
01	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			N	-0-	1	1			153

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

08	9424	X	9236	-0-	-188	-0-	434	1	8802	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7185	-0-	-705	-0-	367	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	6933	-0-	-3204	-0-	327	1	6606	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	6043	-0-	-3767	-0-	243	1	5800	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8724	-0-	-1413	-0-	348	1	8376	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	5569	-0-	-3669	-0-	422	1	5147	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3007 X	2821	-0-	-186	-0-	2777	2	44	9	N	40	177	1			56
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2803	2	47	9	N	43					99
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2984	2	54	9	N	49					148
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2781	2	58	9	N	53					201
12	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2379	2	52	9	N	47	175	1			73
*01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3047	2	68	9	N	62					135

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

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-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

08	8463 X	6411	-0-	-2052	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	4858	-0-	-2642	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	6265	-0-	-1144	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	4801	-0-	-2369	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	6915	-0-	-401	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
*01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

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-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	1817	-0-	-463	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

08	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2940	-0-	-240	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2930	-0-	-220	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1614	2	24	9	N	22					112
09	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	1477	2	45	9	N	41					153
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	N	47	169	1			31
11	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11					42
12	1674	X	725	-0-	-949	-0-	721	2	4	9	N	4					46
01	2573	X	1146	-0-	-1427	-0-	1081	2	65	9	N	59					105

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

08	12369	X	11280	-0-	-1089	-0-	698	1	10582	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12083	-0-	-487	-0-	690	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	713	1	11375	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11506	-0-	-1064	-0-	678	1	10828	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11518	-0-	-169	-0-	679	1	10839	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10960	-0-	-1533	-0-	607	1	10353	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					17
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					17
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

08	8525	X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6986	-0-	-844	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7141	-0-	-702	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7434	-0-	-564	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

08	12431	X	10748	-0-	-1683	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11286	-0-	-564	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10005	-0-	-2457	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11882	-0-	-178	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11152	-0-	-1310	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
*01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	6789	X	5255	-0-	-1534	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4625	-0-	-1285	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4481	-0-	-1069	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4711	-0-	-1024	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2			N	-0-					-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
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					289
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	1	5			288
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1566	2	54	9	N	49	179	1			158
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1896	2	55	9	N	50					208
*12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2008	2	72	9	N	65					273
*01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1774	2	55	9	N	50					323

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
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	628	2	17	9	N	15					210
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					220
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	502	2	15	9	N	14					234
11	630	N	497	-0-	-133	-0-	480	2	17	9	N	15					249
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	549	2	15	9	N	14					263
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	488	2	19	9	N	17					280

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
08	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	392	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	272	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	390	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	359	1	2304	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	421	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2232	-0-	-651	-0-	364	1	1868	2	N	-0-					-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
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-

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
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2128	-0-	-817	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	673	-0-	-587	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	2	5			117
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	1	1	1	5	115
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					115
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	5			114
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	1	5			113
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	N	1					114

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

08	1550	X	1525	-0-	-25	-0-	1198	2	327	9	N	297	176	1			176
09	1410	X	1152	-0-	-258	-0-	857	2	295	9	N	268	188	1			256
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1136	2	336	9	N	305	359	1			202
11	1470	X	1007	-0-	-463	-0-	777	2	230	9	N	209	360	1			51
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2537	2	381	9	N	346	185	1			212
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2947	2	404	9	N	367	362	1			217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	8277	X	7749	-0-	-528	-0-	713	1	7036	2	N	-0-	1	5			6
09	8010	X	7861	-0-	-149	-0-	690	1	7171	2	N	-0-					6
10	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	713	1	6949	2	N	-0-					6
11	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	690	1	6693	2	N	-0-					6
12	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	713	1	7174	2	N	-0-					6
01	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	713	1	7264	2	N	-0-					6

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

08	16709	X	14916	-0-	-1793	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16775	-0-	-430	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14283	-0-	-2367	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
*12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16058	-0-	-1643	-0-	16058	2			N	-0-					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1904	2	409	9	N	372	349	1			303
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1888	2	353	9	N	321	359	1			265
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2022	2	153	9	N	139	185	1			219
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1966	2	89	9	N	81					300
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2121	2	86	9	N	78	170	1			208
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2063	2	133	9	N	121	185	1			144

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4989	2	51	9	N	46	177	1			60
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3398	2	30	9	N	27					87
10	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	3320	2	31	9	N	28					115
11	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3251	2	30	9	N	27					142
12	4030	X	1667	-0-	-2363	-0-	1653	2	14	9	N	13					155
01	4030	X	9	-0-	-4021	-0-	8	2	1	9	N	1					156

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

08	6572	X	6001	-0-	-571	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5096	-0-	-1504	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6312	-0-	-508	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6085	-0-	-515	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	3866	-0-	-2458	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	N	4					143
09	540 N	423	-0-	-117	-0-	421	2	2	9	N	2					145
10	558 N	253	-0-	-305	-0-	249	2	4	9	N	4					149
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	415	2	8	9	N	7					156
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					169
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15					184

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

08	3720 X	2334	-0-	-1386	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2474	-0-	-533	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2529	-0-	-381	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

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-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

08	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1361	2	15	9	N	14					98
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1265	2	14	9	N	13					111
10	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1039	2	17	9	N	15					126
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	935	2	20	9	N	18					144
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	N	10					154
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	856	2	20	9	N	18					172

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3603	-0-	503	692	3513	2	90	9	N	82					95
09	2039	N	1347	-0-	-692	-0-	1324	2	23	9	N	21					116
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					132
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	N	17					149
*12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	N	11					160
*01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	13	6			147

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

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-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

08	6665	X	5991	-0-	-674	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2011	-0-	-4019	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	192	-0-	-5822	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

08	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
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-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

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-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

08	2883 N	2228	-0-	-655	-0-	496	1	1577	2	N	141	189	1			349
						155	9									
09	2790 N	2181	-0-	-609	-0-	480	1	1446	2	N	232	179	1			402
						255	9									
10	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	496	1	1820	2	N	185	178	1			409
						204	9									
11	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	480	1	2128	2	N	159	180	1			388
						175	9									
*12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	496	1	2651	2	N	204	185	1			407
						224	9									
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	496	1	3018	2	N	29	186	1			250
						32	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

08	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2618	2	318	9	N	289	183	1			170
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1548	2	239	9	N	217	187	1			200
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	1981	2	284	9	N	258	183	1			275
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1951	2	297	9	N	270	393	1			152
*12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1870	2	235	9	N	214	192	1			174
*01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1876	2	270	9	N	245	191	1			228

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	555	2	62	9	N	56					158
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	533	2	61	9	N	55					213
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	542	2	54	9	N	49					262
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	594	2	74	9	N	67					329
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	577	2	75	9	N	68	197	1			200
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	517	2	66	9	N	60	183	1			77

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

08	12028 X	10090	-0-	-1938	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	11310 X	10215	-0-	-1095	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	11687 X	11406	-0-	-281	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	10101	-0-	-909	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	11377 X	11231	-0-	-146	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
01	11408 X	9662	-0-	-1746	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5	186	1			50
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	2481	2	13	9	N	12					62
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2773	2	17	9	N	15					77
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2695	2	10	9	N	9					86
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2846	2	1	9	N	1					87
*01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	N	12					99

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9017	X	2256	-0-	-6761	-0-	1919	2	337	9	N	306	182	1			358
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	185	1	3	5	170
10	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	1346	2	215	9	N	195					365
11	2190	X	1886	-0-	-304	-0-	1656	2	230	9	N	209	371	1			203
12	2263	X	1192	-0-	-1071	-0-	1071	2	121	9	N	110					313
01	2263	X	526	-0-	-1737	-0-	505	2	21	9	N	19	169	1			163

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2818	2			N	-0-	2	5			156
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3303	2	39	9	N	35					191
10	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	2136	2	67	9	N	61	171	1			81
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4066	2	129	9	N	117					198
12	3193	X	1576	-0-	-1617	-0-	1525	2	51	9	N	46	181	1			63
01	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2375	2	99	9	N	90					153

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 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
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4073	2	55	9	N	50					153
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3796	2	50	9	N	45					198
10	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	3311	2	50	9	N	45	183	1			60
11	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2767	2	41	9	N	37					97
12	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	2873	2	56	9	N	51					148
01	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3330	2	50	9	N	45					193

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6223	-0-	3123	3123	5758	2	465	9	N	423	364	1			212
09	3000	N	6103	-0-	3103	6226	5608	2	495	9	N	450	541	1			121
10	3100	N	3938	-0-	838	7064	3563	2	375	9	N	341	369	1			93
11	12020	X	4956	-0-	-7064	-0-	4624	2	332	9	N	302	188	1			207
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4221	2	312	9	N	284	366	1			125
*01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3795	2	314	9	N	285	374	1			36

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3148	2	21	9	Y	19	18	6			113
09	DLQ G-10		3150	-0-	3150	3150	3125	2	25	9	Y	23	90	1			46
10	DLQ G-10		3059	-0-	3059	6209	3027	2	32	9	Y	29					75
*11	DLQ G-10		3051	-0-	3051	9260	3027	2	24	9	Y	22					97
12	DLQ G-10		1368	-0-	1368	10628	1368	2			Y	-0-	2	1			95
*01	13682	X	3054	-0-	-10628	-0-	3021	2	33	9	Y	30					125

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	66	-0-	-2184	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	651	-0-	-1329	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					232
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3023	2	21	9	N	19	185	1			66
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2992	2	25	9	N	23					89
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2868	2	23	9	N	21					110
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2906	2	24	9	N	22					132
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2885	2	25	9	N	23					155

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					115
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	3	5			112
10	372	N	60	-0-	-312	-0-	58	2	2	9	N	2					114
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	449	2	1	9	N	1					115
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					115
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

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-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	826	2	70	9	N	64	186	1			18
09	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	536	2	90	9	N	82					100
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1774	2	124	9	N	113					213
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1498	2	79	9	N	72	161	1			124
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1556	2	86	9	N	78					202
01	1891	N	1110	-0-	-781	-0-	1026	2	84	9	N	76	187	1			91

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

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-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	Y	19	18	6			110
09	DLQ G-10	204	-0-	204	204	179	2	25	9	Y	23	88	1			45
10	DLQ G-10	211	-0-	211	415	179	2	32	9	Y	29					74
*11	DLQ G-10	1391	-0-	1391	1806	1368	2	23	9	Y	21					95
12	DLQ G-10	2624	-0-	2624	4430	2624	2			Y	-0-	3	1			92
*01	DLQ G-10	853	-0-	853	5283	818	2	35	9	Y	32					124

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	973	2	14	9	N	13					63
09	990 N	262	-0-	-728	-0-	260	2	2	9	N	2					65
10	1023 N	102	-0-	-921	-0-	102	2			N	-0-					65
11	960 N	94	-0-	-866	-0-	93	2	1	9	N	1					66
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					66
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					66

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

08	372 N	343	-0-	-29	-0-	321	2	22	9	N	20					210
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	214	2	22	9	N	20					230
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	388	2	29	9	N	26	183	1			73
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	351	2	33	9	N	30					103
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	188	2	11	9	N	10					113
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	216	2	33	9	N	30					143

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

08	217 N	122	-0-	-95	-0-	119	2	3	9	N	3	1	5			44
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5					49
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5					54
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					57
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					61
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	N	5					66

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					101
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	220	2	8	9	N	7					108
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	403	2	118	9	N	107					215
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	302	2	34	9	N	31	96	6			150
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					150
01	527 N	96	-0-	-431	-0-	95	2	1	9	N	1	89	6			62

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

08	1736 N	851	-0-	-885	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	10801	-0-	7701	7701	10801	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	7874	-0-	4874	12575	7874	2			N	-0-					-0-
*12	3100 N	3666	-0-	566	13141	3666	2			N	-0-					-0-
*01	15984 X	2843	-0-	-13141	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

08	2821 X	2259	-0-	-562	-0-	2230	2	29	9	N	26					161
09	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	2427	2	37	9	N	34					195
10	2666 X	1904	-0-	-762	-0-	1865	2	39	9	N	35	176	1			54
11	2550 X	1606	-0-	-944	-0-	1578	2	28	9	N	25					79
12	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	1178	2	24	9	N	22					101
01	2542 X	299	-0-	-2243	-0-	280	2	19	9	N	17					118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3813	X	2478	-0-	-1335	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1882	-0-	-1808	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-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
08	18600	X	15059	-0-	-3541	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16382	-0-	-1618	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18022	-0-	-578	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13384	-0-	-3566	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	16955	-0-	-157	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	13447	-0-	-4564	-0-	13447	2			N	-0-					-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
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3285	2	142	9	N	129	182	1			73
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3443	2	135	9	N	123					196
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3657	2	199	9	N	181	179	1			198
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3303	2	149	9	N	135	174	1			159
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3414	2	179	9	N	163	181	1			141
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	3512	2	194	9	N	176	181	1			136

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
08	6448	X	4755	-0-	-1693	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5043	-0-	-417	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4197	-0-	-1321	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2012	-0-	-2908	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-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
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	N	14					79
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	2	13	9	N	12					91
10	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1190	2	7	9	N	6					97
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	1011	2	3	9	N	3					100
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					100
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			N	-0-					100

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
08	21638	X	19493	-0-	-2145	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	18995	-0-	-1645	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19582	-0-	-1560	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18671	-0-	-739	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	19322	-0-	-177	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	19240	-0-	-383	-0-	19240	2			N	-0-					-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
08	16523	X	8250	-0-	-8273	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11503	-0-	-137	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11348	-0-	-680	-0-	11328	2	20	9	N	18					18
11	10980	X	10267	-0-	-713	-0-	10267	2			N	-0-					18
*12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					18
01	11873	X	8920	-0-	-2953	-0-	8920	2			N	-0-					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3224	X	1205	-0-	-2019	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	35	-0-	-3085	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	936	-0-	-1327	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

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
08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	2824	2	11	9	N	10					128
09	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2908	2	13	9	N	12					140
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2716	2	8	9	N	7					147
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2985	2	14	9	N	13					160
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	2	17	9	N	15					175
01	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2701	2	14	9	N	13					188

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
08	3100	N	3147	-0-	47	1802	3039	2	108	9	N	98					210
09	6506	X	4704	-0-	-1802	-0-	4492	2	212	9	N	193	183	1			220
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3117	2	144	9	N	131	192	1			159
11	1590	X	820	-0-	-770	-0-	784	2	36	9	N	33					192
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	1	5			191
01	1643	X	1240	-0-	-403	-0-	1164	2	76	9	N	69	180	1			80

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
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

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
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	803	-0-	-65	-0-	777	2	26	9	N	24					199
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	768	2	26	9	N	24					223
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	760	2	22	9	N	20	168	1			75
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	711	2	35	9	N	32					107
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23					130
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	685	2	40	9	N	36					166

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1187	-0-	-766	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	911	-0-	-979	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	734	-0-	-754	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

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

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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-	1	5			71
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					71
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					71
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-	1	5			70
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					70
*01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					70

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6952	-0-	-1538	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	4618	-0-	-4155	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6250	-0-	-2523	-0-	6250	2			N	-0-					-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
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					40
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					40
10	2728	N	1580	-0-	-1148	-0-	1580	2			N	-0-					40
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	2			N	-0-					40
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					40
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					40

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
08	3906	X	2735	-0-	-1171	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1699	-0-	-1661	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2052	-0-	-924	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

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
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-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
08	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3286	-0-	-2354	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	2847	-0-	-2793	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4643	-0-	-1340	-0-	4643	2			N	-0-					-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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					45
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	221	2	30	9	N	27					72
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					84
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	1	5			83
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					86
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86

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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14	1	5			180
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	N	11					191
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15					206
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14					220
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	N	12					232
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	N	15	180	1			67

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
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					5
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					5
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					5
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			N	-0-					5
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					5
01	1147	N	696	-0-	-451	-0-	696	2			N	-0-					5

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
08	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					76
09	2760	X	2264	-0-	-496	-0-	2263	2	1	9	N	1					77
10	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	2341	2	1	9	N	1					78
11	2550	N	2128	-0-	-422	-0-	2127	2	1	9	N	1					79
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					79
*01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3					82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 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
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					83
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	5			82
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	1	5			81
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	5			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

08	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	2187	-0-	-2403	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1766	-0-	-1644	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
*01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2563	-0-	-827	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1955	-0-	-1548	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1782	-0-	-1721	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

08	9765	X	7947	-0-	-1818	-0-	496	1	7451	2	N	-0-					98
09	8520	X	7757	-0-	-763	-0-	480	1	7277	2	N	-0-					98
10	8804	X	6950	-0-	-1854	-0-	448	1	6502	2	N	-0-					98
11	8190	X	7745	-0-	-445	-0-	377	1	7368	2	N	-0-					98
*12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	496	1	8036	2	N	9					107
							10	9									
*01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	464	1	7648	2	N	1					108
							1	9									

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
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-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

08	5766 X	4862	-0-	-904	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	5347	-0-	-419	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5619	-0-	-147	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5479	-0-	-287	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3819	2	3	9	N	3					78
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					78
10	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			N	-0-					78
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2					80
*12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3992	2	1	9	N	1					81
01	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	3565	2	2	9	N	2					83

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

08	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2281	-0-	-659	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2637	-0-	-401	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

08	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	478	-0-	-607	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

08	5239 X	3684	-0-	-1555	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4473	-0-	-417	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4435	-0-	-618	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3353	-0-	-1537	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3818	-0-	-801	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1124	2	143	9	N	130	1	5			202
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1010	2	20	9	N	18	187	1			33
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12					45
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					45
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3242	-0-	-538	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3281	-0-	-499	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1					23
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					23
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					23
11	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					23
*12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					23
*01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					23

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

08	775 X	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	840 X	503	-0-	-337	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	868 X	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	840 X	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	651 X	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	558 X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					198
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					198
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3100	2	172	9	N	156	184	1			170
11	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6591	2	354	9	N	322	370	1			122
*12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6072	2	337	9	N	306	192	1			236
*01	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5765	2	323	9	N	294	373	1			157

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2266	-0-	-679	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	3540	-0-	-2846	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5085	-0-	-1875	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4924	-0-	-2268	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4237	-0-	-2723	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1048	-0-	-1172	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

08	992	N	723	-0-	-269	-0-	722	2	1	9	N	1					144
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	1	5			143
10	1054	N	641	-0-	-413	-0-	638	2	3	9	N	3					146
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					151
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					151
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4	9	N	4					155

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

08	11594	X	10328	-0-	-1266	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9562	-0-	-1508	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10068	-0-	-1371	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10114	-0-	-566	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10393	-0-	-643	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
*01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

08	11129	X	9831	-0-	-1298	-0-	992	1	8839	2	N	-0-					-0-
09	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	904	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	992	1	8113	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7622	-0-	-1888	-0-	960	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	7752	-0-	-2075	-0-	992	1	6760	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	6473	-0-	-3354	-0-	933	1	5540	2	N	-0-					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

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-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	992	1	7707	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	960	1	7140	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	992	1	7187	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6739	-0-	-1571	-0-	952	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	6621	-0-	-1966	-0-	989	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	6165	-0-	-2422	-0-	928	1	5237	2	N	-0-					-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

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-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	893	-0-	-607	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

08	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	496	1	724	2	N	7					191
							8	9									
09	1200	X	1067	-0-	-133	-0-	480	1	583	2	N	4					195
							4	9									
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	496	1	824	2	N	6					201
							7	9									
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	480	1	1027	2	N	16					217
							18	9									
*12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	496	1	1431	2	N	23	192	1			48
							25	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	496	1	2838	2	N	45					93
							50	9									

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					76
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-	1	5			75
10	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					75
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	3	5			73
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2					75
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1					76

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	5704 X	5348	-0-	-356	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
09	5580 X	5537	-0-	-43	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5255	-0-	-201	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5292	-0-	-474	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

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-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	400	2	144	9	N	131					198
09	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2589	2	360	9	N	327	370	1			155
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2464	2	97	9	N	88					243
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1848	2	99	9	N	90	185	1			148
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1697	2	111	9	N	101	170	1			79
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1339	2	84	9	N	76					155

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

08	9548 X	8933	-0-	-615	-0-	416	1	8517	2	N	-0-					-0-
09	9360 X	8254	-0-	-1106	-0-	256	1	7998	2	N	-0-					-0-
10	9672 X	9161	-0-	-511	-0-	992	1	8169	2	N	-0-					-0-
11	9360 X	7996	-0-	-1364	-0-	960	1	7036	2	N	-0-					-0-
12	9672 X	7680	-0-	-1992	-0-	992	1	6688	2	N	-0-					-0-
01	9176 X	7611	-0-	-1565	-0-	928	1	6683	2	N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

08	23529 X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
09	22620 X	15815	-0-	-6805	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
10	23374 X	21075	-0-	-2299	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
11	19290 X	19077	-0-	-213	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
*12	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
01	21080 X	19496	-0-	-1584	-0-	19496	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

08	9362 X	9137	-0-	-225	-0-	992	1	8145	2	N	-0-					-0-
09	9240 X	8724	-0-	-516	-0-	953	1	7771	2	N	-0-					-0-
10	9548 X	8955	-0-	-593	-0-	992	1	7963	2	N	-0-					-0-
11	9240 X	8609	-0-	-631	-0-	960	1	7649	2	N	-0-					-0-
12	9176 X	8314	-0-	-862	-0-	992	1	7322	2	N	-0-					-0-
01	9145 X	8149	-0-	-996	-0-	916	1	7233	2	N	-0-					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	935	2	79	9	N	72					303
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	983	1	120	9	N	109	356	1			56
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1147	2	116	9	N	105					161
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	905	2	125	9	N	114					275
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1181	2	108	9	N	98	190	1			183
01	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1047	2	114	9	N	104					287

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
08	11904	X	11793	-0-	-111	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11273	-0-	-1237	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11632	-0-	-1295	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11300	-0-	-1210	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11704	-0-	-231	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10671	-0-	-1109	-0-	10671	2			N	-0-					-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
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	992	1	9044	2	N	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	960	1	8263	2	N	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	992	1	8398	2	N	-0-					-0-
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	944	1	8961	2	N	-0-					-0-
*12	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	991	1	8667	2	N	-0-					-0-
*01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	928	1	7722	2	N	-0-					-0-

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
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	416	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	256	1	9000	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	992	1	9238	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	960	-0-	-8040	-0-	960	1			N	-0-					-0-
*12	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	928	1	8522	2	N	-0-					-0-
*01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	911	1	8770	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
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
*12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
*01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-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
*08	2294	N	1476	-0-	-818	-0-	1465	2	11	9	N	10					10
*09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-					10
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					10
*11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					10
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					10
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	15841 X	15129	-0-	-712	-0-	992	1	14137	2	N	-0-					-0-
09	15630 X	14455	-0-	-1175	-0-	960	1	13495	2	N	-0-					-0-
10	16151 X	14737	-0-	-1414	-0-	992	1	13745	2	N	-0-					-0-
11	15630 X	14311	-0-	-1319	-0-	960	1	13351	2	N	-0-					-0-
12	15314 X	14682	-0-	-632	-0-	992	1	13690	2	N	-0-					-0-
01	15128 X	13374	-0-	-1754	-0-	912	1	12462	2	N	-0-					-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

08	12865 X	11971	-0-	-894	-0-	992	1	10979	2	N	-0-					-0-
09	12450 X	11430	-0-	-1020	-0-	960	1	10470	2	N	-0-					-0-
10	12865 X	11375	-0-	-1490	-0-	992	1	10383	2	N	-0-					-0-
11	12450 X	11277	-0-	-1173	-0-	960	1	10317	2	N	-0-					-0-
12	12090 X	11405	-0-	-685	-0-	972	1	10433	2	N	-0-					-0-
01	11966 X	10611	-0-	-1355	-0-	928	1	9683	2	N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

08	13826 X	13259	-0-	-567	-0-	992	1	12267	2	N	-0-					-0-
09	13620 X	12659	-0-	-961	-0-	960	1	11699	2	N	-0-					-0-
10	14074 X	12865	-0-	-1209	-0-	992	1	11873	2	N	-0-					-0-
11	13620 X	12050	-0-	-1570	-0-	944	1	11106	2	N	-0-					-0-
12	13423 X	12141	-0-	-1282	-0-	972	1	11169	2	N	-0-					-0-
01	13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	928	1	10836	2	N	-0-					-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

08	5425 X	5077	-0-	-348	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4798	-0-	-542	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	5012	-0-	-506	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	4818	-0-	-522	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	4863	-0-	-314	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4446	-0-	-638	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

08	13609 X	9896	-0-	-3713	-0-	496	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	12570 X	10587	-0-	-1983	-0-	480	1	10107	2	N	-0-					-0-
10	12865 X	8040	-0-	-4825	-0-	496	1	7544	2	N	-0-					-0-
11	12030 X	7239	-0-	-4791	-0-	480	1	6759	2	N	-0-					-0-
*12	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	496	1	16825	2	N	-0-					-0-
*01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	496	1	11164	2	N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

08	4991 X	4535	-0-	-456	-0-	4513	2	22	9	N	20					90
09	4800 X	4348	-0-	-452	-0-	4326	2	22	9	N	20					110
10	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	4212	2	23	9	N	21					131
11	4530 X	4473	-0-	-57	-0-	4447	2	26	9	N	24					155
12	4557 X	4106	-0-	-451	-0-	4082	2	24	9	N	22					177
01	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4234	2	25	9	N	23	170	1			30

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

08	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	3410	X	1510	-0-	-1900	-0-	1510	2			N	-0-					147
09	3300	X	2057	-0-	-1243	-0-	2057	2			N	-0-					147
10	3410	X	1989	-0-	-1421	-0-	1989	2			N	-0-					147
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-	134	1			13
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					13
*01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					13

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
08	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2131	-0-	-149	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2003	-0-	-353	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	23036	-0-	-741	-0-	992	1	22044	2	N	-0-					-0-
09	23250	X	22638	-0-	-612	-0-	960	1	21678	2	N	-0-					-0-
10	24025	X	21717	-0-	-2308	-0-	963	1	20754	2	N	-0-					-0-
11	23250	X	22362	-0-	-888	-0-	955	1	21407	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	22670	-0-	-890	-0-	978	1	21692	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	20744	-0-	-2661	-0-	893	1	19851	2	N	-0-					-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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					62
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	555	2	44	9	N	40					102
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					102
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	549	2	45	9	N	41					143
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	N	3					146
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					152

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 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
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1019	2	134	9	N	122	185	1			217
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1007	2	127	9	N	115	183	1			149
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	838	2	89	9	N	81					230
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	912	2	116	9	N	105	185	1			150
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	977	2	140	9	N	127					277
01	930	N	681	-0-	-249	-0-	634	2	47	9	N	43	190	1			130

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					-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
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1715	2	173	9	N	157	188	1			151
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1759	2	193	9	N	175	179	1			147
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1675	2	171	9	N	155	179	1			123
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1652	2	221	9	N	201	179	1			145
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1125	2	195	9	N	177	180	1			142
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1794	2	220	9	N	200	174	1			168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	91	2	25	9	N	23					182
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20					202
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	124	2	31	9	N	28					230
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	84	2	34	9	N	31	186	1			75
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					80
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	154	2	41	9	N	37					117

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

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-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

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-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4468	2	413	9	N	375	377	1			218
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4244	2	267	9	N	243	183	1			278
10	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	3987	2	332	9	N	302	366	1			214
11	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	4530	2	322	9	N	293	371	1			136
12	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	4413	2	228	9	N	207	190	1			153
01	4867	X	3547	-0-	-1320	-0-	3284	2	263	9	N	239	188	1			204

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

08	11315	X	7740	-0-	-3575	-0-	496	1	7090	2	N	140	171	1			139
							154	9									
09	9090	X	3585	-0-	-5505	-0-	480	1	2980	2	N	114					253
							125	9									
10	9021	X	5246	-0-	-3775	-0-	496	1	4632	2	N	107	184	1			176
							118	9									
11	8730	X	5769	-0-	-2961	-0-	480	1	5139	2	N	136	180	1			132
							150	9									
*12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	496	1	8108	2	N	179					311
							197	9									
*01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	496	1	7683	2	N	192	369	1			134
							211	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3433	-0-	-1062	-0-	496	1	2852	2	N	77					325
							85	9									
09	4440	X	3081	-0-	-1359	-0-	480	1	2560	2	N	37	231	1			131
							41	9									
10	4588	X	3849	-0-	-739	-0-	496	1	3290	2	N	57					188
							63	9									
11	4440	X	1310	-0-	-3130	-0-	480	1	796	2	N	31	109	1			110
							34	9									
12	3813	X	2899	-0-	-914	-0-	496	1	2375	2	N	25					135
							28	9									
01	3844	X	2790	-0-	-1054	-0-	496	1	2251	2	N	39					174
							43	9									

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

08	3100	N	3185	-0-	85	17442	3159	2	26	9	N	24					124
09	19385	X	1943	-0-	-17442	-0-	1928	2	15	9	N	14	1	1			137
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	N	21					158
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	N	15					173
*12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	N	11					184
*01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					192

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

08	22785	X	21695	-0-	-1090	-0-	465	1	20128	2	N	1002	1089	1			56
							1102	9									
09	22050	X	930	-0-	-21120	-0-	450	1	480	9	N	436	179	1			313
10	22723	X	18371	-0-	-4352	-0-	465	1	16677	2	N	1117	1107	1			323
							1229	9									
11	21120	X	18977	-0-	-2143	-0-	450	1	17392	2	N	1032	905	1			450
							1135	9									
12	21700	X	18931	-0-	-2769	-0-	465	1	17395	2	N	974	1124	1			300
							1071	9									
01	21700	X	17341	-0-	-4359	-0-	465	1	15938	2	N	853	930	1	21	6	202
							938	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

08	27156	X	23987	-0-	-3169	-0-	23426	2	561	9	N	510	564	1			129
09	26280	X	24241	-0-	-2039	-0-	23650	2	591	9	N	537	367	1			299
10	27156	X	25707	-0-	-1449	-0-	25084	2	623	9	N	566	566	1	51	7	248
11	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	24400	2	557	9	N	506	554	1			200
*12	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	23754	2	520	9	N	473	377	1			296
01	25699	X	23309	-0-	-2390	-0-	22812	2	497	9	N	452	556	1			192

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	7991	2	865	9	N	786	911	1			119
09	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	7622	2	875	9	N	795	558	1			356
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	6720	2	832	9	N	756	906	1			206
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	7732	2	824	9	N	749	737	1			218
*12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	7815	2	806	9	N	733	738	1			213
*01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6639	2	715	9	N	650	750	1			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234577 X	193391	-0-	-41186	-0-	182502	2	10889	9	N	9899	10040	1			53
09	227010 X	183784	-0-	-43226	-0-	177470	2	6314	9	N	5740	5237	1			556
10	234577 X	183259	-0-	-51318	-0-	177775	2	5484	9	N	4985	5161	1			380
11	217020 X	158291	-0-	-58729	-0-	153304	2	4987	9	N	4534	4760	1			154
12	208351 X	152459	-0-	-55892	-0-	147601	2	4858	9	N	4416	4371	1			199
01	193378 X	143316	-0-	-50062	-0-	138410	2	4906	9	N	4460	4418	1			241

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550

08	7322 X	1100	-0-	-6222	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					8
11	780 N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					8
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					8
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					8

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444

08	1275 X	2	-0-	-1273	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655

08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	563	2	40	9	N	36					36
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					36
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620

08	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					7
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					7
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2463	2	133	9	N	121					128
*12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	379	2	19	9	N	17	1	5			144
*01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					150

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512

08	182652 X	36076	-0-	-146576	-0-	865	1	32055	2	N	2869	2744	1			358
						3156	9									
09	176760 X	99954	-0-	-76806	-0-	249	1	91000	2	N	7914	7675	1			597
						8705	9									
10	182652 X	116668	-0-	-65984	-0-	130	1	107121	2	N	8561	8724	1			434
						9417	9									
11	173220 X	112647	-0-	-60573	-0-	158	1	103591	2	N	8089	8046	1			477
						8898	9									
12	139810 X	113929	-0-	-25881	-0-	159	1	104934	2	N	8033	7981	1			529
						8836	9									
01	103292 X	NO RPT	-0-	-103292	-0-					N	NO RPT					529

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MARTINEAU OPERATING COMPANY 531038
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					40
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	N	3					43
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					43
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1					44
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2					46

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

08	0	N	-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-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	23	3	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	29	-0-	29	52	29	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	142	-0-	142	194	142	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3211	3	100	9	N	91					162
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2561	3	33	9	N	30					192
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2638	3	77	9	N	70	162	1			100
11	2400	X	1192	-0-	-1208	-0-	1144	3	48	9	N	44					144
12	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1571	3	45	9	N	41					185
01	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	1892	3	47	9	N	43	186	1			42

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					155
09	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					155
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					155
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	5					160
*01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3260	3	150	9	N	136	167	1			135
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3177	3	139	9	N	126	170	1			91
10	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3187	3	141	9	N	128					219
11	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3053	3	85	9	N	77	181	1			115
12	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3136	3	153	9	N	139	181	1			73
01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	2507	3	83	9	N	75					148

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	391	1	7120	2	N	-0-					72
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	49	1	3939	2	N	-0-					72
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	243	1	4270	2	N	-0-					72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	191	1	2795	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	179	1	2704	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	206	1	3252	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	199	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	197	1	2980	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	203	1	3152	3	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	3731	-0-	631	631	3661	2	70	9	N	64					178
09	3000	N	2776	-0-	-224	407	2725	2	51	9	N	46					224
10	2976	N	2569	-0-	-407	-0-	2507	2	62	9	N	56					280
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-	186	1			94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					94

MCCLENDON WELL #: 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					98
09	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	1367	2			N	-0-					98
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					98
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					98
12	1426 N	969	-0-	-457	-0-	969	2			N	-0-					98
01	1364 N	889	-0-	-475	-0-	889	2			N	-0-					98

CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2500	2	4	9	N	4					67
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					68
10	2697 N	2457	-0-	-240	-0-	2451	2	6	9	N	5					73
11	2430 N	1901	-0-	-529	-0-	1884	2	17	9	N	15					88
*12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2477	2	17	9	N	15					103
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					103

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					50
09	1590 N	1208	-0-	-382	-0-	1208	2			N	-0-					50
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					50
11	2040 N	950	-0-	-1090	-0-	950	2			N	-0-					50
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2	2	8			50
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					50

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					45
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					45
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					45
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					45
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					33
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					33
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					33

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

08	806	X	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4361	-0-	1361	1361	4361	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2314	-0-	-786	575	2314	2			N	-0-					-0-
11	2515	N	1940	-0-	-575	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1577	-0-	-1213	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	58	159	1			43
							64	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	N	53					96
							58	9									
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	43	1	742	2	N	48					144
							53	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	53	112	1			85
							58	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	2	N	75					160
							83	9									
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1013	2	N	66					226
							73	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	345	1	5999	2	N	111	153	1			64
							122	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	297	1	5413	2	N	126	126	1			64
							139	9									
10	5580	X	4	-0-	-5576	-0-	4	2			N	-0-					64
11	5400	X	700	-0-	-4700	-0-	38	1	662	2	N	-0-					64
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					64
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					64

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					47
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

08	1147	N	493	-0-	-654	-0-	27	1	462	2	N	4	56	1			27
							4	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					27
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	88	1	1539	2	N	42					149
							46	9									
09	1920	N	763	-0-	-1157	-0-	38	1	702	2	N	21	116	1			54
							23	9									
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					54
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					54
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	56	1	983	2	N	6					59
							7	9									
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	50	1	909	2	N	5					64
							6	9									
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					64
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	80	1	834	2	N	48					112
							53	9									
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	44	1	758	2	N	17					129
							19	9									
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	N	-0-					129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					50
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	17					67
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	30					97
11	570	N	109	-0-	-461	-0-	3	1	43	2	N	57					154
							63	9									
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					186
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	2	72	9	N	65	191	1			60

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 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
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	N	-0-					264
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	20	1	641	2	N	-0-					264
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	23	1	730	2	N	-0-					264
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	2	N	-0-					264
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	N	-0-					264
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	2	N	-0-					264

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		30530	-0-	30530	30530	554	1	27163	2	N	2557	2043	1			514
							2813	9									
10	SHUT IN		261045	-0-	261045	291575	4792	1	234792	2	N	19510	19235	1			789
							21461	9									
*11	542058	X	250483	-0-	-291575	-0-	4607	1	225771	2	N	18277	18426	1			640
							20105	9									
*12	326802	X	163398	-0-	-163404	-0-	16272	1	133755	2	N	12155	12295	1			500
							13371	9									
*01	326802	X	167106	-0-	-159696	-0-	3073	1	150591	2	N	12220	12168	1			552
							13442	9									

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		192446	-0-	192446	192446	3610	1	176881	2	N	10868	10009	1			859
							11955	9									
*12	SHUT IN		278208	-0-	278208	470654	28471	1	234030	2	N	14279	14393	1			745
							15707	9									
01	SHUT IN		236815	-0-	236815	707469	4471	1	219105	2	N	12035	12496	1			284
							13239	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					54
09	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1588	2			N	-0-					54
10	1829	N	597	-0-	-1232	-0-	597	2			N	-0-					54
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					54
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					54
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

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-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1107	2	N	59	187	1			45
							65	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	210	1	1653	2	N	55					100
							61	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	434	1	1711	2	N	77					177
							85	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	420	1	1294	2	N	58	180	1			55
							64	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	434	1	962	2	N	36					91
							40	9									
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	434	1	1429	2	N	59					150
							65	9									

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

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-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046

08	527	N	367	-0-	-160	-0-	1	1	366	2	N	-0-					-0-
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	1	1	225	2	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	N	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	1	1	338	2	N	-0-					-0-

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
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

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

08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	2829	2	1134	9	N	1031	891	1	1	8	255
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1658	2	398	9	N	362	342	1	1	8	274
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	32	178	1	1	8	127
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3699	2	1140	9	N	1036	713	1			450
12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1866	2	501	9	N	455	365	1	2	8	538
*01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	838	2	547	9	N	497	543	1			492

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471

WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188

NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557

UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

08	3100 N	4476	-0-	1376	5189	4466	2	10	9	N	9					182
09	9465 X	4276	-0-	-5189	-0-	4274	2	2	9	N	2					184
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4892	2	20	9	N	18					202
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4541	2	10	9	N	9					211
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4464	2	10	9	N	9					220
*01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4415	2	8	9	N	7					227

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

08	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	16415	2	12	9	N	11					150
09	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	17127	2	21	9	N	19					169
10	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16149	2	18	9	N	16					185
11	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11779	2	14	9	N	13					198
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5729	2	10	9	N	9					207
*01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3556	2	28	9	N	25	182	1			50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548

STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					36
09	900 N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					36
10	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					36
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					36
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					36
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					36

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					189
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					189
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					189
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					189
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					189
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	8			189

TRIVISTA OPERATING LLC 871169

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	9	Y	21	60	1			72
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					72
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					72
*06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					72
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					72
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					72
*09	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10	584	-0-	584	1261	584	2			Y	-0-					72
11	DLQ G-10	536	-0-	536	1797	533	2	3	9	Y	3	71	1			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

U. S. OPERATING, INC. 875431

TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

08	465 N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	N	5					12
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					21
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	451	2	12	9	N	11					32
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	431	2	18	9	N	16					48
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7	50	1			5
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16					21

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					2
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					2
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					2
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					2
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					2
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1232	2	22	9	N	20					86
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1234	2	24	9	N	22					108
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1225	2	35	9	N	32	115	1			25
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1129	2	33	9	N	30					55
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1221	2	36	9	N	33					88
01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1170	2	47	9	N	43					131

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
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					34
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					34
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					34
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					34
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					34
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921

YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

08	868 N	112	-0-	-756	-0-	3	1	109	3	N	-0-					86
09	840 N	208	-0-	-632	-0-	7	1	201	3	N	-0-					86
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					86
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

08	5518 X	4794	-0-	-724	-0-	141	1	4653	2	N	-0-					-0-
09	8550 X	4650	-0-	-3900	-0-	128	1	4522	2	N	-0-					-0-
10	8835 X	4991	-0-	-3844	-0-	138	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	8550 X	4925	-0-	-3625	-0-	142	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	6479 X	5065	-0-	-1414	-0-	109	1	4956	2	N	-0-					-0-
*01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	109	1	5317	2	N	-0-					-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

08	3565 X	2142	-0-	-1423	-0-	63	1	2079	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	3379	-0-	-71	-0-	93	1	3286	2	N	-0-					-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	89	1	3127	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	2371	-0-	-539	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	2651	-0-	-852	-0-	57	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	2600	-0-	-903	-0-	52	1	2548	2	N	-0-					-0-

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

08	3472 X	2593	-0-	-879	-0-	4	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	3	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	3472 X	2268	-0-	-1204	-0-	3	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	2320	-0-	-1040	-0-	3	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2362	-0-	-242	-0-	3	1	2359	2	N	-0-					-0-
01	2604 X	1992	-0-	-612	-0-	3	1	1989	2	N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

08	3379 X	2517	-0-	-862	-0-	3	1	2514	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	2392	-0-	-878	-0-	3	1	2388	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3379 X	2202	-0-	-1177	-0-	3	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	2252	-0-	-1018	-0-	3	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	2294	-0-	-217	-0-	3	1	2291	2	N	-0-					-0-
01	2511 X	1935	-0-	-576	-0-	3	1	1931	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	57	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	75	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	50	1	2266	2	N	-0-					-0-
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	53	1	2574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					53
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					53
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					53
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					53
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					53

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					189
09	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					189
10	2983	N	2703	-0-	-280	-0-	2703	2			N	-0-					189
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					189
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					189
01	1798	X	205	-0-	-1593	-0-	205	3			N	-0-					189

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					77
09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	826	3			N	-0-					77
10	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					77
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	3			N	-0-					77
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					77
01	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					77

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					144
09	5970	X	149	-0-	-5821	-0-	149	3			N	-0-					144
10	3565	X	158	-0-	-3407	-0-	158	2			N	-0-					144
11	7440	X	167	-0-	-7273	-0-	167	3			N	-0-					144
12	7688	X	177	-0-	-7511	-0-	177	3			N	-0-					144
01	7688	X	115	-0-	-7573	-0-	115	3			N	-0-					144

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					204
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					204
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					204
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					204
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					204
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					204

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					98
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					98
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					98
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					98
*12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					98
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					98

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					251
09	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					251
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					251
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	3			N	-0-					251
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					251
01	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					251

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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					77
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					77
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					77
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					77
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					77
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					77

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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					169
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					169
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					169
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					169
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					169
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					169

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					137
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					137
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					137
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					137
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					137
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					137

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2673	3	178	9	N	162	183	1	1	8	51
09	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1213	3	76	9	N	69	1	8			119
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					119
11	1500	N	153	-0-	-1347	-0-	153	3			N	-0-					119
12	1333	N	135	-0-	-1198	-0-	135	3			N	-0-					119
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

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

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				157
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				157
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				157
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				157
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-				157
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-				157

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-				137
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-				137
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				137
11	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-				137
12	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-				137
01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-				137

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

08	93	N	75	-0-	-18	-0-	52	3	23	9	N	21				28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

08	682	N	130	-0-	-552	-0-	120	2	10	9	N	9				165
09	660	N	486	-0-	-174	-0-	480	2	6	9	N	5				170
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	201	2	4	9	N	4	1	8		173
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5				178
12	496	N	114	-0-	-382	-0-	107	2	7	9	N	6	181	1		3
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	1	8		17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	630	-0-	-114	-0-	626	2	4	9	N	4					189
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	524	2	10	9	N	9					198
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	N	7	185	1	1	8	19
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	576	2	21	9	N	19					38
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					38
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					38

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

08	837	N	696	-0-	-141	-0-	686	2	10	9	N	9					164
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	763	2	10	9	N	9					173
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6					179
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	549	2	10	9	N	9	174	1			14
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	652	2	10	9	N	9					23
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	702	2	12	9	N	11					34

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1313	2	18	9	N	16					180
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15	179	1			16
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	N	9					25
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1790	2	37	9	N	34					59
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1550	2	28	9	N	25					84
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27					111

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1034	2	12	9	N	11					16
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	899	2	10	9	N	9					25
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					25
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	953	2	20	9	N	18					43
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					57
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	932	2	14	9	N	13					70

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2041	2	37	9	N	34					111
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1959	2	40	9	N	36	1	8			146
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1987	2	34	9	N	31					177
11	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1907	2	42	9	N	38	182	1	1	8	32
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1819	2	41	9	N	37	1	8			68
01	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1933	2	53	9	N	48					116

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

08	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14272	2	117	9	N	106					227
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5351	2	56	9	N	51	1	8			277
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4997	2	48	9	N	44	188	1	3	8	130
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5906	2	58	9	N	53	1	8			182
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5138	2	63	9	N	57	5	8			234
01	5115	X	1475	-0-	-3640	-0-	1460	2	15	9	N	14	2	8			246

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

08	806	N	800	-0-	-6	-0-	753	2	47	9	N	43					107
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	725	2	47	9	N	43					150
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	718	2	47	9	N	43					193
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	771	2	68	9	N	62	178	1			77
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	776	2	61	9	N	55					132
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	766	2	69	9	N	63					195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
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
08	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2230	2	44	9	N	40					97
09	2520	N	1927	-0-	-593	-0-	1899	2	28	9	N	25					122
10	2759	N	2036	-0-	-723	-0-	2002	2	34	9	N	31	1	8			152
11	2190	N	1795	-0-	-395	-0-	1767	2	28	9	N	25					177
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2172	2	36	9	N	33	2	8			208
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1913	2	33	9	N	30	170	1	3	8	65

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	N	14	1	8			97
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	982	2	3	9	N	3					100
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1013	2	4	9	N	4					104
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	N	8	1	8			111
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	N	17	1	8			127
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10	1	8			136

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	902	2	180	9	N	164	177	1			32
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	756	2	157	9	N	143	2	8			173
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	452	2	141	9	N	128	181	1	3	8	117
11	1050	N	670	-0-	-380	-0-	532	2	138	9	N	125	183	1			59
12	930	N	311	-0-	-619	-0-	178	2	133	9	N	121					180
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	369	2	140	9	N	127	185	1	3	8	119

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					21
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					21
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					21
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					21

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	958	2	43	9	N	39	1	8			77
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	529	2	32	9	N	29	1	8			105
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	776	2	32	9	N	29	2	8			132
11	900	N	609	-0-	-291	-0-	588	2	21	9	N	19	1	8			150
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	148	2	15	9	N	14					164
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					164

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 8505

09	9242	X	737	-0-	-8505	-0-	735	2	2	9	N	2					2
10	1178	X	577	-0-	-601	-0-	574	2	3	9	N	3					5
11	1140	X	479	-0-	-661	-0-	479	2			N	-0-					5
12	1178	X	804	-0-	-374	-0-	800	2	4	9	N	4					9
01	1178	X	473	-0-	-705	-0-	473	2			N	-0-					9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934

CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453

LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	2	24	9	N	22				186
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				186
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	130	186	1		130
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7				159
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	N	13	120	1		52
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				52
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				52
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	764	2	28	9	N	25				150
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1564	2	39	9	N	35	60	1		125
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32				157
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	836	2	30	9	N	27				184
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	N	44	171	1		57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				76
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				76
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	43	1		33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			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-

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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					52
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					96
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					96
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					96
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					96
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	364	2	29	9	N	26					79
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	N	8					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					98
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	2	13	9	N	12					110
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9	89	1			30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					32
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					32
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2256	-0-	-984	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	779	-0-	-2042	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	15302	-0-	-384	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
09	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14962	-0-	-724	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14411	-0-	-769	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	14074	-0-	-403	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	179	-0-	179	650	179	2			N	-0-					59
09	0	W	176	-0-	176	826	170	2	6	9	N	5					64
10	999	N	173	-0-	-826	-0-	173	2			N	-0-					64
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					64
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 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
08	91884	X	74593	-0-	-17291	-0-	67822	2	6771	9	N	6155	6402	1			350
09	88920	X	44771	-0-	-44149	-0-	40620	2	4151	9	N	3774	3819	1			305
10	91884	X	34757	-0-	-57127	-0-	31263	2	3494	9	N	3176	3013	1			468
11	86160	X	58184	-0-	-27976	-0-	52114	2	6070	9	N	5518	5533	1			453
12	75981	X	57505	-0-	-18476	-0-	51575	2	5930	9	N	5391	5356	1			488
01	74586	X	NO RPT	-0-	-74586	-0-					N	NO RPT					488

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		311192	-0-	311192	2737472	306404	2	4788	9	N	4353	4362	1			283
09	3021292	X	283820	-0-	-2737472	-0-	279342	2	4478	9	N	4071	3801	1			553
10	513701	X	276019	-0-	-237682	-0-	271606	2	4413	9	N	4012	4357	1			208
11	497130	X	254928	-0-	-242202	-0-	251652	2	3276	9	N	2978	2851	1			335
12	513701	X	246959	-0-	-266742	-0-	242599	2	4360	9	N	3964	3999	1			300
01	513701	X	NO RPT	-0-	-513701	-0-					N	NO RPT					300

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	528	1	782	2	N	73					108
							80	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	460	1	765	2	N	72	171	1			9
							79	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	392	1	826	2	N	144					153
							158	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	153	1	984	2	N	247	180	1			220
							272	9									
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	2	N	260	360	1			120
							286	9									
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	198	173	1			145
							218	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					75
09	780	N	600	-0-	-180	-0-	598	2	2	9	N	2					77
10	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					77
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					82
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					82
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	2	12	9	N	11					93

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					12
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					12
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					12
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					12
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386

08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					43
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					43
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					43
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					43
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					43
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					43

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
STEWART, MACO "A" #9 WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27429 07/01/2018

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

08	4092 #	2503	-0-	-1589	-0-	30	1	2447	2	N	24			112
						26	9							
09	2970 #	1523	-0-	-1447	-0-	50	1	1461	2	N	11			123
						12	9							
10	4185 #	975	-0-	-3210	-0-	50	1	925	2	N	-0-			123
11	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			123
12	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			123
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			123

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

08	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	876	1	6695	2	N	24			281
						26	9							
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			281
10	3658 X	1802	-0-	-1856	-0-	251	1	1551	2	N	-0-			281
11	6000 X	3167	-0-	-2833	-0-	262	1	2892	2	N	12			293
						13	9							
12	6200 X	365	-0-	-5835	-0-	67	1	298	2	N	-0-			293
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			293

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

08	2200 N	1366	-0-	-834	-0-	158	1	1208	2	N	-0-			90
09	3000 N	3521	-0-	521	521	657	1	2864	2	N	-0-			90
10	3069 X	2328	-0-	-741	-0-	325	1	2003	2	N	-0-			90
11	2970 X	1987	-0-	-983	-0-	165	1	1822	2	N	-0-			90
12	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	502	1	2237	2	N	-0-			90
01	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	449	1	1849	2	N	10			100
						11	9							

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-51885		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - PLUGGED 08/03/18

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) 35231 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND OCEAN, INC. 424607
CABALLO WELL #: 1 RRCID -> 285866 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
*12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76477 X	71799	-0-	-4678	-0-	310	1	69029	3	N	2236	2231	1			569
						2460	9									
09	73500 X	67429	-0-	-6071	-0-	300	1	64800	3	N	2117	2217	1			469
						2329	9									
10	73842 X	61842	-0-	-12000	-0-	310	1	59215	3	N	2106	1872	1			703
						2317	9									
11	70980 X	59320	-0-	-11660	-0-	310	1	56692	3	N	2107	2266	1			544
						2318	9									
12	71796 X	59290	-0-	-12506	-0-	310	1	56616	3	N	2149	2265	1			428
						2364	9									
01	71796 X	59274	-0-	-12522	-0-	56864	3	2410	9	N	2191	2081	1			538

PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014

08	42749 X	16531	-0-	-26218	-0-	16312	3	219	9	N	199	223	1			106
09	41370 X	5360	-0-	-36010	-0-	5277	3	83	9	N	75					181
*10	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-	181	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

08	41478 X	35047	-0-	-6431	-0-	34381	3	666	9	N	605	782	1			106
09	40020 X	32788	-0-	-7232	-0-	32316	3	472	9	N	429	368	1			167
10	39990 X	32785	-0-	-7205	-0-	31936	3	849	9	N	772	550	1			389
11	36930 X	30528	-0-	-6402	-0-	29788	3	740	9	N	673	735	1			327
12	35743 X	30780	-0-	-4963	-0-	30037	3	743	9	N	675	564	1			438
01	35061 X	29629	-0-	-5432	-0-	28885	3	744	9	N	676	755	1			359

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

08	25164 X	12792	-0-	-12372	-0-	254	1	12118	2	N	382	352	1	40	8	195
						420	9									
09	17130 X	10893	-0-	-6237	-0-	270	1	10286	2	N	306	356	1	13	8	132
						337	9									
10	17639 X	7757	-0-	-9882	-0-	211	1	7324	2	N	202	180	1			154
						222	9									
11	15660 X	8029	-0-	-7631	-0-	243	1	7577	2	N	190	185	1			159
						209	9									
12	12803 X	5518	-0-	-7285	-0-	180	1	5173	2	N	150					309
						165	9									
01	12803 X	5232	-0-	-7571	-0-	186	1	4912	2	N	122	191	1			240
						134	9									

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

08	66163 X	32968	-0-	-33195	-0-	32000	3	968	9	N	880	991	1			122
09	38700 X	29862	-0-	-8838	-0-	29058	3	804	9	N	731	551	1			302
10	38037 X	29711	-0-	-8326	-0-	28624	3	1087	9	N	988	1088	1			202
11	34440 X	26864	-0-	-7576	-0-	26094	3	770	9	N	700	747	1			155
12	33201 X	25718	-0-	-7483	-0-	24631	3	1087	9	N	988	764	1			379
01	32953 X	24692	-0-	-8261	-0-	23500	3	1192	9	N	1084	1334	1			129

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

*07	11129 #	8019	-0-	-3110	-0-	7984	3	35	9	N	32	208	1			201
*08	10633 #	7653	-0-	-2980	-0-	468	1	128	2	N	-0-	186	1			15
						7057	3									
*09	9600 #	2739	-0-	-6861	-0-	196	1	43	2	N	-0-					15
						2500	3									
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-

HITE WELL #: 3 RRCID -> 285284 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GLENDALE (CHALK) 35373 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
JETEXAS WELL #: 1 RRCID -> 282308 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

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-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		Y	-0-			69
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			69
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			69
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			69
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			69

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

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-

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

08	7750	2848	-0-	-4902	6042	2848	2		N	-0-			-0-
09	7500	2622	-0-	-4878	1164	2622	2		N	-0-			-0-
10	3795 R	2631	-0-	-1164	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
11	2880 #	2490	-0-	-390	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
12	2931 R	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
01	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

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

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18

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

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-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

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	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-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

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-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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	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-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

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

08	9716 R	9716	-0-	-0-	-0-	310	1	9295	2	N	101					230
						111	9									
09	9282 R	9282	-0-	-0-	-0-	300	1	8871	2	N	101	181	1			150
						111	9									
10	9052 #	8940	-0-	-112	-0-	288	1	8541	2	N	101	194	1			57
						111	9									
11	9390 #	243	-0-	-9147	-0-	24	1	219	2	N	-0-					57
12	9703 #	340	-0-	-9363	-0-	24	1	219	2	N	88					145
						97	9									
*01	13995	13089	-0-	-906	-0-	298	1	12669	2	N	111					256
						122	9									

GRACELAND (BLUE SUEDE) 36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

*08	44857 #	36307	-0-	-8550	-0-	36122	2	185	9	N	168	173	1			195
*09	42630 #	30933	-0-	-11697	-0-	30922	2	11	9	N	10					205
*10	42160 #	31331	-0-	-10829	-0-	31325	2	6	9	N	5					210
*11	38220 #	28981	-0-	-9239	-0-	28973	2	8	9	N	7					217
*12	39339 #	25428	-0-	-13911	-0-	25413	2	15	9	N	14					231
01	36363 #	27410	-0-	-8953	-0-	27392	2	18	9	N	16					247

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25048 X	20248	-0-	-4800	-0-	20205	2	43	9	N	39	172	1			20
09	24240 X	22533	-0-	-1707	-0-	22489	2	44	9	N	40					60
10	24924 X	22146	-0-	-2778	-0-	22030	2	116	9	N	105					165
11	23850 X	22061	-0-	-1789	-0-	21942	2	119	9	N	108	176	1			97
12	23281 X	20421	-0-	-2860	-0-	20261	2	160	9	N	145					242
01	23281 X	21893	-0-	-1388	-0-	21838	2	55	9	N	50	177	1			115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	1063	2	182	9	Y	165	154	1			94
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1245					Y	-0-					94
12	2174 X	929	-0-	-1245	-0-	711	2	218	9	Y	198	149	1			143
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8	55	1			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	139	1			-0-
10	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1508	2	35	9	Y	32	20	1			12
11	DLQ G-10	1637	-0-	1637	3180	1634	2	3	9	Y	3					15
12	3599 X	419	-0-	-3180	-0-	393	2	26	9	Y	24	20	1			19
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

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

08	408 R	98	-0-	-310	-0-	98	2		N	-0-			10
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			10
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			10
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	N	13					82
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7684	2	270	9	N	245	190	1			137
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7095	2	271	9	N	246	172	1			211
*01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6783	2	279	9	N	254	191	1			274

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

08	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	973	1	1219	2	N	10					58
							11	9									
09	2310	X	2030	-0-	-280	-0-	656	1	1352	2	N	20					78
							22	9									
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	649	1	1669	2	N	17					95
							19	9									
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	618	1	2081	2	N	19					114
							21	9									
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	628	1	1829	2	N	25					139
							28	9									
01	2325	X	2098	-0-	-227	-0-	645	1	1433	2	N	18					157
							20	9									

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

08	12710	X	135	-0-	-12575	-0-	70	1	63	2	N	2					139
							2	9									
09	12300	X	6824	-0-	-5476	-0-	401	1	6171	2	N	229	179	1			189
							252	9									
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	862	1	11691	2	N	306	366	1			129
							337	9									
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	572	1	12104	2	N	225	189	1			165
							248	9									
12	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	603	1	13076	2	N	429	372	1			222
							472	9									
01	12896	X	10322	-0-	-2574	-0-	581	1	9473	2	N	244	180	1			286
							268	9									

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	98	1	635	2	N	-0-					140
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	15	1	1667	2	N	1	95	1			46
							1	9									
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1395	2	N	5					51
							6	9									
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	N	15					66
							17	9									
12	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	72	1	1561	2	N	55					121
							61	9									
01	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					121

BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					50
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1393	2	45	9	N	41	56	1			35
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					35
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					35
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					35

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

08	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					95
09	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					95
10	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					95
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1008	2	4	9	N	4					99
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					99
01	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					99

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 271511 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454

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-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

08	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					100
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-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-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 276945 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13018 - 13028

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-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49259	X	35696	-0-	-13563	-0-	304 4424	1 9	30968	2	N	4022	4044	1	4	8	893
09	47670	X	32958	-0-	-14712	-0-	300 3966	1 9	28692	2	N	3605	3800	1	3	8	695
10	49259	X	29958	-0-	-19301	-0-	304 3419	1 9	26235	2	N	3108	3190	1	2	8	611
11	41430	X	21001	-0-	-20429	-0-	291 2786	1 9	17924	2	N	2533	2506	1			638
12	40796	X	26209	-0-	-14587	-0-	298 3225	1 9	22686	2	N	2932	2705	1			865
01	35681	X	23718	-0-	-11963	-0-	304 2380	1 9	21034	2	N	2164	2191	1			838

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

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-

BEAUMONT AMC GU WELL #: 1 RRCID -> 283541 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 14592 PERF.14902 - 14948

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2018 - P/A 10/15/18

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762

08	91853	X	78569	-0-	-13284	-0-	310 2917	1 9	75342	2	N	2652	2585	1	20	8	174
09	85080	X	82830	-0-	-2250	-0-	300 3266	1 9	79264	2	N	2969	2927	1	6	8	210
10	83266	X	82153	-0-	-1113	-0-	310 3018	1 9	78825	2	N	2744	2659	1	4	8	291
11	76020	X	51375	-0-	-24645	-0-	264 1871	1 9	49240	2	N	1701	1758	1			234
12	85591	X	69990	-0-	-15601	-0-	298 2274	1 9	67418	2	N	2067	1785	1			516
01	85591	X	76961	-0-	-8630	-0-	310 2693	1 9	73958	2	N	2448	2670	1			294

MOORE'S BLUFF WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	130 136	1 9	1091	2	N	124	180	1	1	8	100
09	1920	N	977	-0-	-943	-0-	75 110	1 9	792	2	N	100					200
10	1364	N	819	-0-	-545	-0-	74 81	1 9	664	2	N	74					274
11	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	108 272	1 9	843	2	N	247	190	1			331
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	90 107	1 9	806	2	N	97	365	1			63
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	62 90	1 9	486	2	N	82					145

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1683	-0-	-363	-0-	102	1	1553	2	N	25					160
							28	9									
09	2370	X	1113	-0-	-1257	-0-	72	1	1015	2	N	24					184
							26	9									
10	2449	X	1231	-0-	-1218	-0-	74	1	1129	2	N	25					209
							28	9									
11	2370	X	1067	-0-	-1303	-0-	45	1	1000	2	N	20					229
							22	9									
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2228	2	N	67	184	1			112
							74	9									
*01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	239	1	3942	2	N	164	172	1			104
							180	9									

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

08	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	152	1	3179	2	N	37					147
							41	9									
09	3330	X	2073	-0-	-1257	-0-	99	1	1943	2	N	28					175
							31	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	2975	2	N	35					210
							39	9									
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	114	1	3492	2	N	41	184	1			67
							45	9									
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	112	1	2864	2	N	40					107
							44	9									
01	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	105	1	2840	2	N	10					117
							11	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
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
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	270 176	1 9	3355	2	N	160					272
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	270 186	1 9	3345	2	N	169	187	1			254
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	270 119	1 9	3477	2	N	108					362
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					362
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					362
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					362

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1315	3	47	9	Y	43					179
09	DLQ G-10		642	-0-	642	642	612	3	30	9	Y	27					206
10	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1713	1010	3	61	9	Y	55	189	1			72
11	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2916	1129	3	74	9	Y	67					139
*12	3000	N	264	-0-	-2736	180	250	3	14	9	Y	13					152
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					152

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1171	3	89	9	N	81					83
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1540	3	121	9	N	110	118	1			75
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1221	3	88	9	N	80	118	1			37
11	1230	N	607	-0-	-623	-0-	528	3	79	9	N	72					109
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1231	3	44	9	N	40	97	1			52
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					52

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
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	306	3	32	9	Y	29					29
09	DLQ G-10		522	-0-	522	522	469	3	53	9	Y	48	50	1			27
10	DLQ G-10		426	-0-	426	948	385	3	41	9	Y	37	55	1			9
11	DLQ G-10		185	-0-	185	1133	150	3	35	9	Y	32					41
*12	1872	N	739	-0-	-1133	-0-	684	3	55	9	Y	50	89	1			2
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

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-

HAMEL (WILCOX 8460) 38433 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458

08	2635 #	898	-0-	-1737	-0-	887	2	11	9	N	10					53
09	2550 #	741	-0-	-1809	-0-	733	2	8	9	N	7					60
10	1984 #	346	-0-	-1638	-0-	346	2			N	-0-					60
11	1920 #	715	-0-	-1205	-0-	709	2	6	9	N	5					65
12	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1765	2	57	9	N	52					117
*01	947 R	947	-0-	-0-	-0-	917	2	30	9	N	27					144

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	625	1	6526	2	N	107	186	1			95
							118	9									
09	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	605	1	6160	2	N	114					209
							125	9									
10	7409	X	6740	-0-	-669	-0-	625	1	5976	2	N	126	193	1			142
							139	9									
11	7080	X	7031	-0-	-49	-0-	605	1	6254	2	N	156	188	1			110
							172	9									
12	7316	X	6893	-0-	-423	-0-	625	1	6094	2	N	158	191	1			77
							174	9									
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	625	1	6396	2	N	159					236
							175	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAMMAN 38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MCWILLIAMS OIL UNIT WELL #: RRCID -> 284393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9468 - 9478

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2444	2	28	9	N	25	327
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2852	2	30	9	N	27	354
10	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	1900	2	17	9	N	15	369
11	2400	N	1687	-0-	-713	-0-	1676	2	11	9	N	10	379
12	2790	N	1698	-0-	-1092	-0-	1676	2	22	9	N	20	399
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1724	2	33	9	N	30	429

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	4152	-0-	-33	-0-	3935	2	217	9	N	197	369	1			217
09	4050	3979	-0-	-71	-0-	3757	2	222	9	N	202					419
10	4573	4379	-0-	-194	-0-	4146	2	233	9	N	212	364	1			267
11	4464	4257	-0-	-207	-0-	4074	2	183	9	N	166	188	1			245
*12	4185	4231	-0-	46	46	4074	2	157	9	N	143	186	1			202
*01	4969	4554	-0-	-415	-0-	4359	2	195	9	N	177	179	1			200

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

08	6820 X	5933	-0-	-887	-0-	5878	2	55	9	N	50					227
09	6600 X	5956	-0-	-644	-0-	5880	2	76	9	N	69					296
10	6820 X	5914	-0-	-906	-0-	5851	2	63	9	N	57					353
11	6030 X	5270	-0-	-760	-0-	5211	2	59	9	N	54	185	1			222
12	6169 X	5288	-0-	-881	-0-	5211	2	77	9	N	70					292
*01	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6896	2	127	9	N	115					407

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1689	2	77	9	N	70					324
09	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	1308	2	69	9	N	63	185	1			202
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1514	2	68	9	N	62					264
11	1710 N	1501	-0-	-209	-0-	1438	2	63	9	N	57					321
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1438	2	75	9	N	68	191	1			198
01	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1506	2	48	9	N	44					242

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1					136
09	1830	N	241	-0-	-1589	-0-	241	2			N	-0-					136
10	1271	N	444	-0-	-827	-0-	444	2			N	-0-					136
11	1500	N	32	-0-	-1468	-0-	31	2	1	9	N	1					137
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					137
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	90	181	1			46

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	#	687	-0-	-801	-0-	654	2	33	9	N	30					242
09	1440	#	356	-0-	-1084	-0-	325	2	31	9	N	28	180	1			90
10	1488	#	1447	-0-	-41	-0-	1378	2	69	9	N	63					153
11	1080	#	987	-0-	-93	-0-	944	2	43	9	N	39					192
*12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	N	15					207
01	1457	#	34	-0-	-1423	-0-	31	2	3	9	N	3					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	118	1	191	9	N	174					293
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	121	1	285	9	N	259					552
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	117	1	15	9	N	14	358	1			208
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	116	1	202	9	N	184	159	1			233
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	115	1	189	9	N	172	170	1			235
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	356	1			70

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-				-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

08	5301	X	2842	-0-	-2459	-0-	2776	2	66	9	N	60						114
09	5130	X	3341	-0-	-1789	-0-	3272	2	69	9	N	63						177
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4883	2	97	9	N	88	1	8				264
*11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4656	2	127	9	N	115	178	1	1	8		200
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5922	2	134	9	N	122	181	1	1	8		140
01	4991	X	2952	-0-	-2039	-0-	75	9			N	68						208

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					28
09	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	1688	2	6	9	N	5					33
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					40
11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	1676	2	6	9	N	5					45
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	N	5					50
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					50

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

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

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
DJH OIL & GAS LLC 221734
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

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

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

08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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
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-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			250
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) 39427 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29378	20145	-0-	-9233	-0-	775	1	9573	3	N	8906	9025	1			151
						9797	9									
09	25282	17921	-0-	-7361	-0-	750	1	8591	3	N	7800	7492	1			459
						8580	9									
10	23106	17009	-0-	-6097	-0-	775	1	8025	3	N	7463	7507	1			415
						8209	9									
11	19744	15170	-0-	-4574	-0-	750	1	7032	3	N	6716	6998	1	16	8	117
						7388	9									
*12	16648	13789	-0-	-2859	-0-	639	1	6087	3	N	6421	6153	1	8	8	377
						7063	9									
*01	16648	13279	-0-	-3369	-0-	775	1	6013	3	N	5901	5948	1			330
						6491	9									

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MOONTOWER WELL #: 1 RRCID -> 284155 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8005 - 8008

08	155755	94912	-0-	-60843	-0-	89139	3	5773	9	N	5248	5599	1			471
09	172880	103548	-0-	-69332	-0-	97935	3	5613	9	N	5103	4684	1			890
10	34069	109190	-0-	75121	75121	103182	3	6008	9	N	5462	5803	1			549
11	184311	115509	-0-	-68802	6319	108767	3	6742	9	N	6129	6264	1	8	8	406
12	229290	128520	-0-	-100770	-0-	121465	3	7055	9	N	6414	6198	1	1	8	621
*01	244523	139296	-0-	-105227	-0-	310	1	131522	3	N	6785	6990	1			416
						7464	9									

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

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-

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

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-

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	N	-0-	-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAYBAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283605 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 3580 - 3600

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2018 - P/A 10/01/18

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

08	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	632	1	2945	3	N	348	372	1			98
							383	9									
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	636	1	3260	3	N	338	177	1			259
							28	4	372	9							
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	630	1	3236	3	N	355	498	1			116
							391	9									
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	619	1	3416	3	N	456	408	1			164
							502	9									
12	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	664	1	3043	3	N	378	477	1			65
							18	4	416	9							
01	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	670	1	2680	3	N	458	300	1			223
							47	4	504	9							

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1100	1	1915	3	N	467	536	1			236
							514	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1008	1	1772	3	N	458	360	1			334
							15	4	504	9							
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	918	1	1626	3	N	419	441	1			312
							461	9									
11	2430	X	1659	-0-	-771	-0-	520	1	809	3	N	300	306	1			306
							330	9									
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	2241	1	2317	3	N	752	800	1			258
							14	4	827	9							
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1768	1	1355	3	N	626	662	1			222
							24	4	689	9							

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

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-

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

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-

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

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-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

08	9951	X	7449	-0-	-2502	-0-	2430	1	4226	3	N	721	701	0	179	1		244
							793	9										
09	9330	X	7372	-0-	-1958	-0-	2366	1	4150	3	N	778	740	1				282
							856	9										
10	9641	X	6952	-0-	-2689	-0-	2193	1	3889	3	N	791	870	1				203
							870	9										
11	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	2607	1	4058	3	N	706	584	1				325
							777	9										
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	3731	1	3859	3	N	666	836	1				155
							24	4	733	9								
*01	7626	X	7435	-0-	-191	-0-	3837	1	2938	3	N	600	632	1				123
							660	9										

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738

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-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

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

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

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-

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5962 R	5962	-0-	-0-	-0-	5791	3	171	9	N	155	153	1			2
09	6161 R	6161	-0-	-0-	-0-	5987	3	174	9	N	158	160	1			-0-
10	6851 #	6475	-0-	-376	-0-	6297	3	178	9	N	162					162
11	6630 #	3652	-0-	-2978	-0-	3533	3	119	9	N	108					270
12	6200 #	3442	-0-	-2758	-0-	3348	3	94	9	N	85					355
01	6479 #	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					355

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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

08	0 #	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - P/A 11/07/18

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

08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	843	1	1303	3	N	22					202
						24	9									
09	2190 X	1982	-0-	-208	-0-	880	1	1077	3	N	23					225
						25	9									
10	2046 X	1758	-0-	-288	-0-	845	1	789	3	N	113	158	1			180
						124	9									
*11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	348	1	552	3	N	16					196
						18	9									
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					196
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					196

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

08	4898	X	3658	-0-	-1240	-0-	240	1	3346	3	N	65	357	1			124
							72	9									
09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	244	1	3176	3	N	70					194
							77	9									
10	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	209	1	3049	3	N	244	175	1			263
							268	9									
*11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	3	N	28					291
							31	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					291
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					291

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

08	140678 X	128126	-0-	-12552	-0-	2082	1	126043	2	Y	1	152	0			5367
						1	9									
09	DLQ G-10	122462	-0-	122462	122462	1935	1	117489	2	Y	2762	3569	0			4560
						3038	9									
10	DLQ G-10	82050	-0-	82050	204512	2020	1	80029	2	Y	1	195	0			4366
						1	9									
11	DLQ G-10	109208	-0-	109208	313720	2178	1	106997	2	Y	30	188	0			4208
						33	9									
12	DLQ G-10	48576	-0-	48576	362296	1323	1	47253	2	Y	-0-	297	0			3911
*01	432342 X	70046	-0-	-362296	-0-	2039	1	68007	2	Y	-0-	2978	0			933

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

08	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	1068	1	64684	2	Y	-0-	34	0			1433
09	DLQ G-10	63078	-0-	63078	63078	1005	1	61037	2	Y	942	1217	0			1158
						1036	9									
10	DLQ G-10	28831	-0-	28831	91909	710	1	28121	2	Y	-0-	60	0			1098
11	DLQ G-10	38205	-0-	38205	130114	762	1	37434	2	Y	8	47	0			1059
						9	9									
12	DLQ G-10	16939	-0-	16939	147053	462	1	16477	2	Y	-0-	24	0			1035
*01	178023 X	30970	-0-	-147053	-0-	901	1	30069	2	Y	-0-	584	0			451

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

08	3100 N	9	-0-	-3091	2270	9	1		N	-0-		159
09	2289 N	19	-0-	-2270	-0-	12	1	7 9	N	6	6 8	159
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8 2	N	-0-		159
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	1		N	-0-		159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		159

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ETX ENERGY, LLC 255141
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			395

BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4					81
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					84
10	155	#	132	-0-	-23	-0-	129	2	3	9	N	3					87
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5					92
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					102
*01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					107

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					114
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					116
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					119
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					120
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					121
*01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	9	N	27					148

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

08	589	#	441	-0-	-148	-0-	440	2	1	9	N	1					146
09	540	#	460	-0-	-80	-0-	458	2	2	9	N	2					148
10	558	#	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	N	1					149
11	540	#	461	-0-	-79	-0-	460	2	1	9	N	1					150
12	496	#	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	N	1					151
01	465	#	446	-0-	-19	-0-	427	2	19	9	N	17					168

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

08	248	#	200	-0-	-48	-0-	98	2	102	9	N	93					179
09	777	R	777	-0-	-0-	-0-	584	2	193	9	N	175	177	1			177
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	116	1	295	2	N	95					272
							105	9									
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	40					312
							44	9									
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	51					363
							56	9									
01	279	#	214	-0-	-65	-0-	18	1	143	2	N	48	182	1			229
							53	9									

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
SPACEK WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			51
10	14B DENY	147	-0-	147	147	39	1	108	2	N	-0-					51
11	14B DENY	147	-0-	147	294	6	1	140	2	N	1					52
						1	9									
12	14B DENY	123	-0-	123	417	10	1	112	2	N	1					53
						1	9									
01	14B DENY	147	-0-	147	564	5	1	142	2	N	-0-					53

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

08	31 #	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7					68
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	20	2	6	9	N	5					73
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	N	1					74
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					77
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	40	2	8	9	N	7					84
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					85

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

08	DLQ G-10	36	-0-	36	72	35	4	1	9	Y	1					171
09	DLQ G-10	70	-0-	70	142	68	4	2	9	Y	2					173
10	DLQ G-10	41	-0-	41	183	40	4	1	9	Y	1					174
11	222 R	39	-0-	-183	-0-	38	4	1	9	Y	1					175
12	26 R	26	-0-	-0-	-0-	25	4	1	9	Y	1					176
01	62 #	26	-0-	-36	-0-	25	4	1	9	Y	1					177

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

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-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

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-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
TORRENT OIL LLC 862645
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY 802743
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

08	0 N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

08	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					53
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7372	2	132	9	N	120					173
10	7564 X	7491	-0-	-73	-0-	7427	2	64	9	N	58	168	1			63
11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7286	2	68	9	N	62					125
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7593	2	92	9	N	84	176	1			33
01	7564 X	5060	-0-	-2504	-0-	5031	2	29	9	N	26					59

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-					72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-					72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

HUGHART (YEGUA 4850) //CONT.// 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
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-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TORRENT OIL LLC 862645
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					344
09	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6880	2	56	9	N	51					395
10	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	19464	2	103	9	N	94	181	1			308
*11	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	11270	2	50	9	N	45					353
12	5580 X	5489	-0-	-91	-0-	5332	2	157	9	N	143	148	1			348
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					348

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

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

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-			31
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	45	1	65	2	N	-0-			31
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	72	1	70	2	N	62			93
							68	9							
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	67	1	113	2	N	-0-			93
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	109	1	50	2	N	-0-			93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

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-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			131
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			131
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			131
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			53
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			53
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			53
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			53
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			53
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 723590
OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3940	-0-	840	2190	3886	2	54	9	N	49	176	1			15
09	6070 X	3880	-0-	-2190	-0-	3817	2	63	9	N	57					72
10	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	1468	2	69	9	N	63	121	1			14
11	1980 X	1115	-0-	-865	-0-	1083	2	32	9	N	29					43
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3303	2	56	9	N	51					94
01	2046 X	1367	-0-	-679	-0-	1339	2	28	9	N	25					119

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

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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

08	14B2 EXT	53	-0-	53	121	53	2			N	-0-					20
09	14B2 EXT	241	-0-	241	362	241	2			N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					20
11	362 X	-0-	-0-	-362	-0-					N	-0-					20
*12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					20
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					43
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2844	2	28	9	N	25					68
10	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2641	2	29	9	N	26					94
11	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	2523	2	28	9	N	25					119
12	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2578	2	28	9	N	25					144
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					144

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
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-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	52	1	55	2	N	-0-					48
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	15	1	30	2	N	-0-					48
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	77	1	57	2	N	-0-					48
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	46	1	47	2	N	-0-					48
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	551	1	3297	2	N	18					169
						20	9									
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	428	1	2486	2	N	11					180
						12	9									
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	446	1	2522	2	N	17	176	1			21
						19	9									
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	306	1	2521	2	N	6					27
						7	9									
12	682 X	448	-0-	-234	-0-	107	1	341	2	N	-0-					27
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	4061 #	3028	-0-	-1033	-0-	3028	2			N	-0-					21
09	3780 #	3237	-0-	-543	-0-	3208	2	29	9	N	26					47
10	3224 #	1072	-0-	-2152	-0-	1065	2	7	9	N	6					53
11	3745 R	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					53
*12	3928 R	3928	-0-	-0-	-0-	3796	2	132	9	N	120	167	1			6
01	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					6

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 N	682	-0-	-398	-0-	159	1	523	2	N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	164	1	130	2	N	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	159	1	451	2	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	16	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	3771	-0-	-1029	-0-	15	1	3756	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	3288	-0-	-1672	-0-	16	1	3272	2	N	-0-					-0-
11	4800 X	3140	-0-	-1660	-0-	15	1	3125	2	N	-0-					-0-
*12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	16	1	5282	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHINS, S. W. (5950) 43822 960 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 282624 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996

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

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	5			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
10	899 N	5	-0-	-894	-0-	5	5			N	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	5			N	-0-					-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	5			N	-0-					-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	5			N	-0-					-0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					90
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					90
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	493	3	122	9	N	111					201
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	178	1			23
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	665	3	29	9	N	26					49
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					49

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRIMES
APACHE CORPORATION 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 283831 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167 N	83	-0-	-84 B	-0-	83	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					23
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			22
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					22
*01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					22

IOLA (DEXTER) //CONT.// 44640 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	5340	-0-	194 B	5424	5339	2	1	9	N	1	1	8			59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5424																
09	5310	5819	-0-	509 B	5933	5818	2	1	9	N	1	1	8			59
10	5239 N	6006	-0-	767 B	6700	6006	2			N	-0-					59
11	5310	5573	-0-	263 B	6963	5572	2	1	9	N	1	1	8			59
12	6014	5861	-0-	-153 B	6810	5711	2	150	9	N	136	1	8			194
01	6014	5882	-0-	-132 B	6678	5860	2	22	9	N	20	2	8			212

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

08	899 #	699	-0-	-200	-0-	684	2	15	9	N	14	1	8			204
09	870 #	735	-0-	-135	-0-	721	2	14	9	N	13	1	8			216
10	899 #	815	-0-	-84	-0-	801	2	14	9	N	13					229
11	840 #	782	-0-	-58	-0-	772	2	10	9	N	9					238
12	818 R	818	-0-	-0-	-0-	777	2	41	9	N	37	193	1			82
01	806 #	741	-0-	-65	-0-	729	2	12	9	N	11					93

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

08	961 #	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					77
09	1020 #	754	-0-	-266	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			77
10	1054 #	596	-0-	-458	-0-	596	2			N	-0-					77
11	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					77
12	961 #	748	-0-	-213	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			77
01	899 #	389	-0-	-510	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			77

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			214

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					53
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					53
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					53
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1300	2	2	9	N	2					55
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1340	2	3	9	N	3					58
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1354	2	61	9	N	55					113

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					214
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					214
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					214
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					214
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					214
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	729	2	9	9	N	8	167	1	3	8	52

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

08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5069	2	220	9	N	200	1	8			251
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5308	2	134	9	N	122	169	1			204
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4068	2	83	9	N	75					279
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4936	2	150	9	N	136	360	1			55
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5044	2	143	9	N	130					185
*01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4916	2	130	9	N	118	1	8			302

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

08	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4447	2	56	9	N	51					103
09	4800	X	3088	-0-	-1712	-0-	3045	2	43	9	N	39					142
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4981	2	74	9	N	67					209
11	4800	X	3597	-0-	-1203	-0-	3558	2	39	9	N	35					244
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4462	2	44	9	N	40	176	1			108
01	5053	X	4216	-0-	-837	-0-	3862	2	354	9	N	322	361	1	2	8	67

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	N	16				225
							18	9								
09	780	N	552	-0-	-228	-0-	530	2	22	9	N	20				245
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	200	1	89	2	N	-0-				245
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	N	18				263
							20	9								
12	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-				263
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				177

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	50	1	1168	2	N	10				200
							11	9								
09	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-				200
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3				203
11	690	N	76	-0-	-614	-0-	76	1			N	-0-				203
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				203
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1118	2	32	9	N	29				232

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				103
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAZZ (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

08	29202 #	18249	-0-	-10953	-0-	315	1	17364	3	N	518	546	1			128
						570	9									
09	24420 #	16924	-0-	-7496	-0-	305	1	16065	3	N	504	368	1			264
						554	9									
10	22010 #	16466	-0-	-5544	-0-	311	1	15603	3	N	502	533	1			233
						552	9									
11	19260 #	14831	-0-	-4429	-0-	300	1	14010	3	N	474	562	1			145
						521	9									
12	19375 #	17519	-0-	-1856	-0-	310	1	16767	3	N	402	366	1			181
						442	9									
01	18259 #	16184	-0-	-2075	-0-	310	1	15586	3	N	262	362	1			81
						288	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PEPPERJACK A WELL #: 1 RRCID -> 284066 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 15678 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

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-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

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-

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

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-

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

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-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

08	3100 N	6636	-0-	3536	11007	6573	3	63	9	N	57	182	1			111
09	3000 N	4906	-0-	1906	12913	4884	3	22	9	N	20					131
10	16714 X	3801	-0-	-12913	-0-	3767	3	34	9	N	31					162
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1481	3	26	9	N	24					186
12	837 X	427	-0-	-410	-0-	425	3	2	9	N	2	74	1			114
*01	837 X	487	-0-	-350	-0-	478	3	9	9	N	8					122

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

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-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					149
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					159
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	N	10					169
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	355	3	19	9	N	17	110	1			76
01	403	N	203	-0-	-200	-0-	202	3	1	9	N	1					77

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	3	N	14					149
							15	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	10					159
							11	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	5					164
							6	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-					164
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					164
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	N	66	184	1			46
							73	9									

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

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-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

08	279	N	187	-0-	-92	-0-	164	3	23	9	N	21	2	1			229
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	96	3	4	9	N	4	176	1			57
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	3	24	9	N	22	2	1			77
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	235	3	43	9	N	39	2	1			114
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	209	3	163	9	N	148	186	1			76
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	169	3	28	9	N	25					101

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 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
08	1519	N	591	-0-	-928	-0-	547	3	44	9	N	40	6	1			216
09	1080	N	369	-0-	-711	-0-	368	3	1	9	N	1	154	1			63
10	2015	N	439	-0-	-1576	-0-	407	3	32	9	N	29	4	1			88
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	677	3	22	9	N	20	5	1			103
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	3	17	9	N	15					118
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	539	3	98	9	N	89					207

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	267	1	1127	3	N	-0-					50
09	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	244	1	887	3	N	-0-					50
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	230	1	972	3	N	-0-					50
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	232	1	809	3	N	-0-					50
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	237	1	1015	3	N	187	189	1			48
							206	9									
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	310	1	1179	3	N	-0-					48

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

08	170649	X	170649	-0-	-0-	-0-	168590	3	2059	9	N	1872	1831	1			290
09	161734	X	161734	-0-	-0-	-0-	159960	3	1774	9	N	1613	1668	1			235
10	159761	X	159761	-0-	-0-	-0-	157944	3	1817	9	N	1652	1451	1			436
11	140194	X	140194	-0-	-0-	-0-	138380	3	1814	9	N	1649	1667	1			418
12	136711	X	136711	-0-	-0-	-0-	135041	3	1670	9	N	1518	1675	1			261
*01	127123	X	127123	-0-	-0-	-0-	125573	3	1550	9	N	1409	1506	1			164

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13585	3	367	9	N	334	514	1			400
09	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18283	3	589	9	N	535	546	1			389
10	19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	18620	3	409	9	N	372	511	1			250
11	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13678	3	264	9	N	240	327	1			163
12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11052	3	358	9	N	325	184	1			304
*01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1508	3	44	9	N	40					344

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

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-

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

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

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

08	682 X	234	-0-	-448	-0-	45	1	169	3	N	18					189
						20	9									
09	510 X	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	N	-0-	7	1			182
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	17	1	97	3	N	-0-					182
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	221	3	N	17					199
						19	9									
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	70	3	N	28	130	1			97
						31	9									
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

08	344760	X	344760	-0-	-0-	-0-	342077	3	2683	9	N	2439	2382	1			443
09	342442	X	342442	-0-	-0-	-0-	340227	3	2215	9	N	2014	2217	1			240
10	319917	X	319917	-0-	-0-	-0-	317851	3	2066	9	N	1878	1841	1			277
11	280105	X	280105	-0-	-0-	-0-	278314	3	1791	9	N	1628	1496	1			409
12	242498	X	242498	-0-	-0-	-0-	241125	3	1373	9	N	1248	1475	1			182
*01	225261	X	225261	-0-	-0-	-0-	223681	3	1580	9	N	1436	1121	1			497

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

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-

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

08	27962	X	9208	-0-	-18754	-0-	9101	3	107	9	N	97					220
09	17910	X	7657	-0-	-10253	-0-	7609	3	48	9	N	44	177	1			87
10	14725	X	7858	-0-	-6867	-0-	7806	3	52	9	N	47					134
11	12150	X	8094	-0-	-4056	-0-	8033	3	61	9	N	55					189
12	10354	X	7430	-0-	-2924	-0-	7399	3	31	9	N	28	86	1			131
01	9207	X	8096	-0-	-1111	-0-	8045	3	51	9	N	46					177

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1695	3	8	9	N	7	186	1			107
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	10947	3	141	9	N	128					235
10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13854	3	123	9	N	112	179	1			168
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12092	3	149	9	N	135	187	1			116
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	11890	3	160	9	N	145	181	1			80
*01	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10261	3	145	9	N	132					212

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1836	-0-	-1264	10095	1793	2	43	9	N	39	181	1			62
09	3000 N	2468	-0-	-532	9563	2404	2	64	9	N	58					120
10	12155 X	2592	-0-	-9563	-0-	2540	2	52	9	N	47					167
11	2070 X	858	-0-	-1212	-0-	769	2	89	9	N	81	183	1			65
12	2139 X	771	-0-	-1368	-0-	712	2	59	9	N	54					119
01	2139 X	865	-0-	-1274	-0-	812	2	53	9	N	48					167

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

08	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	3894	3	386	9	N	351	371	1			118
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4096	3	169	9	N	154					272
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4178	3	273	9	N	248	365	1			155
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5021	3	142	9	N	129					284
12	4371 X	3681	-0-	-690	-0-	3557	3	124	9	N	113	180	1			217
01	4371 X	4182	-0-	-189	-0-	3910	3	272	9	N	247	370	1			94

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

08	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5560	3	N	294	360	1			275
						323	9									
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	300	1	5201	3	N	294	358	1			211
						323	9									
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	310	1	5122	3	N	253	365	1			99
						278	9									
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	300	1	4726	3	N	250	180	1			169
						275	9									
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	307	1	5201	3	N	390	376	1			183
						429	9									
*01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2642	3	N	139					322
						153	9									

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

08	56259 X	56259	-0-	-0-	-0-	55196	3	1063	9	N	966	1084	1			333
09	51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	50767	3	1004	9	N	913	1014	1			232
10	52880 X	52880	-0-	-0-	-0-	51825	3	1055	9	N	959	922	1			269
11	49307 X	49307	-0-	-0-	-0-	48349	3	958	9	N	871	744	1			396
12	49578 X	49578	-0-	-0-	-0-	48622	3	956	9	N	869	1096	1			169
*01	51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	50134	3	1126	9	N	1024	887	1			306

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5233	3	74	9	N	67	209	1			163
09	5880 X	5158	-0-	-722	-0-	5085	3	73	9	N	66					229
10	5456 X	4794	-0-	-662	-0-	4739	3	55	9	N	50	35	1			244
11	5160 X	4676	-0-	-484	-0-	4600	3	76	9	N	69	228	1			85
12	5332 X	4960	-0-	-372	-0-	4870	3	90	9	N	82					167
01	5332 X	3303	-0-	-2029	-0-	3230	3	73	9	N	66					233

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	300	1	5975	3	N	115	185	1			157
							127	9									
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	300	1	4426	3	N	31	32	1			156
							34	9									
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	310	1	6068	3	N	57					213
							63	9									
11	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	300	1	10669	3	N	217	190	1			240
							239	9									
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	296	1	9706	3	N	163	221	1			182
							179	9									
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	308	1	4466	3	N	175	209	1			148
							193	9									

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578

08	0	W	4815	-0-	4815	22260	1	1	4742	3	N	65					241
							72	9									
09	0	W	4036	-0-	4036	26296	4015	3	21	9	N	19					260
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26296					N	-0-	182	1			78
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26296					N	-0-					78
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26296					N	-0-					78
01	0	W	1800	-0-	1800	28096	1706	3	94	9	N	85	85	1			78

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

08	6603	X	6131	-0-	-472	-0-	6131	3			N	-0-					64
09	6390	X	5556	-0-	-834	-0-	5556	3			N	-0-					64
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					64
11	5940	X	4858	-0-	-1082	-0-	4858	3			N	-0-					64
12	6138	X	3636	-0-	-2502	-0-	3636	3			N	-0-					64
01	6138	X	3523	-0-	-2615	-0-	3523	3			N	-0-					64

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

08	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	5	1	16478	3	N	549	562	1			295
							604	9									
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	4	1	14967	3	N	495	563	1			227
							545	9									
10	16027	X	10373	-0-	-5654	-0-	1	1	9987	3	N	350	188	1			389
							385	9									
11	16530	X	15243	-0-	-1287	-0-	14841	3	402	9	N	365	368	1			386
12	17081	X	13770	-0-	-3311	-0-	13434	3	336	9	N	305	381	1			310
01	17081	X	14603	-0-	-2478	-0-	13887	3	716	9	N	651	472	1			489

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170004	X	122150	-0-	-47854	-0-	32	1	118213	3	N	3550	4129	1			264
							3905	9									
09	132570	X	115122	-0-	-17448	-0-	29	1	111460	3	N	3303	3136	1			431
							3633	9									
10	136989	X	114811	-0-	-22178	-0-	9	1	111124	3	N	3344	3174	1			601
							3678	9									
11	126810	X	106309	-0-	-20501	-0-	102865	3	3444	9	N	3131	3192	1			540
12	127503	X	106771	-0-	-20732	-0-	103379	3	3392	9	N	3084	2658	1			966
01	122140	X	101560	-0-	-20580	-0-	98170	3	3390	9	N	3082	3504	1			544

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	20020	-0-	-7849	-0-	319	1	18664	3	N	943	1101	1			106
							1037	9									
09	24420	X	18488	-0-	-5932	-0-	306	1	17394	3	N	716	741	1			81
							788	9									
10	22909	X	20433	-0-	-2476	-0-	313	1	18972	3	N	1044	898	1			227
							1148	9									
11	20730	X	18317	-0-	-2413	-0-	300	1	17257	3	N	691	763	1			155
							760	9									
12	20832	X	17847	-0-	-2985	-0-	310	1	16722	3	N	741	737	1			159
							815	9									
01	20429	X	16163	-0-	-4266	-0-	310	1	15296	3	N	506	543	1			122
							557	9									

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59644	X	50581	-0-	-9063	-0-	316	1	49515	3	N	682	730	1			137
							750	9									
09	56310	X	49241	-0-	-7069	-0-	305	1	48382	3	N	504	377	1			264
							554	9									
10	53413	X	51802	-0-	-1611	-0-	312	1	50695	3	N	723	743	1			244
							795	9									
11	50010	X	48419	-0-	-1591	-0-	300	1	47408	3	N	646	737	1			153
							711	9									
12	51677	X	48977	-0-	-2700	-0-	310	1	47931	3	N	669	563	1			259
							736	9									
01	51801	X	48043	-0-	-3758	-0-	310	1	47054	3	N	617	716	1			160
							679	9									

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1289	-0-	-1532	-0-	1289	3			N	-0-					83
09	2130	X	720	-0-	-1410	-0-	692	3	28	9	N	25					108
10	2201	X	483	-0-	-1718	-0-	483	3			N	-0-					108
11	2130	X	830	-0-	-1300	-0-	813	3	17	9	N	15					123
12	1643	X	437	-0-	-1206	-0-	411	3	26	9	N	24	94	1			53
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 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
08	1333	X	1028	-0-	-305	-0-	1	1	953	3	N	67					184
							74	9									
09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1412	3	17	9	N	15					199
10	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1781	3	41	9	N	37	176	1			60
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1536	3	37	9	N	34					94
12	1488	X	346	-0-	-1142	-0-	328	3	18	9	N	16					110
01	1829	X	498	-0-	-1331	-0-	440	3	58	9	N	53	127	1			36

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29512	X	20253	-0-	-9259	-0-	625	1	18955	3	N	612	552	1			314
							673	9									
09	23940	X	17192	-0-	-6748	-0-	584	1	16094	3	N	467	564	1			217
							514	9									
10	21948	X	8607	-0-	-13341	-0-	437	1	7897	3	N	248	358	1			107
							273	9									
11	21240	X	10558	-0-	-10682	-0-	1	1	10162	3	N	359	185	1			281
							395	9									
12	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	35825	3	1715	9	N	1559	1320	1			520
*01	58080	X	58080	-0-	-0-	-0-	55289	3	2791	9	N	2537	2432	1			625

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	32041	3	272	9	N	247	184	1			236
09	24570	X	19269	-0-	-5301	-0-	19032	3	237	9	N	215	359	1			92
10	34348	X	20285	-0-	-14063	-0-	20024	3	261	9	N	237	181	1			148
11	33240	X	19556	-0-	-13684	-0-	19315	3	241	9	N	219	183	1			184
12	34348	X	20197	-0-	-14151	-0-	19974	3	223	9	N	203	177	1			210
01	32302	X	19859	-0-	-12443	-0-	19636	3	223	9	N	203	183	1			230

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 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
08	91244	X	91244	-0-	-0-	-0-	23	1	88418	3	N	2548	2912	1			190
							2803	9									
09	86942	X	86942	-0-	-0-	-0-	24	1	83923	3	N	2723	2483	1			430
							2995	9									
10	86803	X	86803	-0-	-0-	-0-	7	1	84028	3	N	2516	2407	1			539
							2768	9									
11	80340	X	79782	-0-	-558	-0-	77150	3	2632	9	N	2393	2628	1			304
12	83018	X	79971	-0-	-3047	-0-	77374	3	2597	9	N	2361	1867	1			798
01	83018	X	77249	-0-	-5769	-0-	74698	3	2551	9	N	2319	2777	1			340

BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	7644	-0-	-3144	-0-	2	1	7394	3	N	225	176	1			125
							248	9									
09	9090	X	7115	-0-	-1975	-0-	2	1	6871	3	N	220	180	1			165
							242	9									
10	8990	X	6774	-0-	-2216	-0-	1	1	6524	3	N	226	174	1			217
							249	9									
11	8280	X	5851	-0-	-2429	-0-	5572	3	279	9	N	254	358	1			113
12	7905	X	6025	-0-	-1880	-0-	5836	3	189	9	N	172	189	1			96
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	5823	3	267	9	N	243	183	1			156

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	5538	-0-	-2956	-0-	1	1	5375	3	N	147	177	1			153
							162	9									
09	236	X	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	N	6					159
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					159
11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					159
12	8494	X	3201	-0-	-5293	-0-	3103	3	98	9	N	89					248
01	5549	X	3258	-0-	-2291	-0-	3168	3	90	9	N	82	245	1			85

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36301	X	23364	-0-	-12937	-0-	312	1	22817	3	N	214	364	1			86
							235	9									
09	32490	X	22190	-0-	-10300	-0-	302	1	21612	3	N	251	177	1			160
							276	9									
10	28799	X	23721	-0-	-5078	-0-	311	1	23091	3	N	290	189	1			261
							319	9									
11	27090	X	22682	-0-	-4408	-0-	300	1	22043	3	N	308	374	1			195
							339	9									
12	26474	X	19390	-0-	-7084	-0-	310	1	18849	3	N	210	186	1			219
							231	9									
01	23715	X	21633	-0-	-2082	-0-	307	1	21010	3	N	287	371	1			135
							316	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	3	1	13769	3	N	286	361	1			138
							315	9									
09	12600	X	11791	-0-	-809	-0-	2	1	11536	3	N	230	187	1			181
							253	9									
10	13020	X	12185	-0-	-835	-0-	11966	3	219	9	N	199	186	1			194
11	12600	X	9482	-0-	-3118	-0-	9228	3	254	9	N	231	181	1			244
12	48469	X	48469	-0-	-0-	-0-	45852	3	2617	9	N	2379	1846	1			777
*01	140095	X	140095	-0-	-0-	-0-	133619	3	6476	9	N	5887	6065	1			599

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 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
08	71083	X	47133	-0-	-23950	-0-	316	1	46136	3	N	619	617	1			266
							681	9									
09	60060	X	44395	-0-	-15665	-0-	305	1	43437	3	N	594	719	1			141
							653	9									
10	55986	X	45648	-0-	-10338	-0-	312	1	44656	3	N	618	542	1			217
							680	9									
11	49650	X	42174	-0-	-7476	-0-	300	1	41203	3	N	610	531	1			296
							671	9									
12	50220	X	41501	-0-	-8719	-0-	310	1	40529	3	N	602	562	1			336
							662	9									
01	47120	X	38915	-0-	-8205	-0-	310	1	37948	3	N	597	743	1			190
							657	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33728	X	20010	-0-	-13718	-0-	313	1	19341	3	N	324	356	1			192
							356	9									
09	32640	X	8674	-0-	-23966	-0-	302	1	8160	3	N	193	181	1			204
							212	9									
10	33728	X	6043	-0-	-27685	-0-	262	1	5687	3	N	85	184	1			105
							94	9									
11	32640	X	18770	-0-	-13870	-0-	301	1	18034	3	N	395	179	1			321
							435	9									
12	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	310	1	42666	3	N	785	718	1			388
							864	9									
*01	46070	X	46070	-0-	-0-	-0-	310	1	44914	3	N	769	946	1			211
							846	9									

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

08	5146	X	857	-0-	-4289	-0-	15	3	842	9	N	765	714	1			371
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	49	175	1			245
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	386	352	1			279
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1514	1435	1			358
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1009	1226	1			141
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	690	717	1			114

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

08	15345	X	9789	-0-	-5556	-0-	312	1	9167	3	N	282	182	1			217
							310	9									
09	12810	X	8571	-0-	-4239	-0-	302	1	7991	3	N	253	363	1			107
							278	9									
10	12555	X	8125	-0-	-4430	-0-	311	1	7547	3	N	243	185	1			165
							267	9									
11	10830	X	6692	-0-	-4138	-0-	294	1	6169	3	N	208	181	1			192
							229	9									
12	10602	X	6573	-0-	-4029	-0-	310	1	6065	3	N	180	182	1			190
							198	9									
01	9796	X	5829	-0-	-3967	-0-	298	1	5355	3	N	160	191	1			159
							176	9									

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13026 - 13046

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	310	1	9324	3	N	96	181	1			105
						106	9									
09	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	300	1	8983	3	N	97					202
						107	9									
10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	310	1	9105	3	N	96	186	1			112
						106	9									
11	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	300	1	8148	3	N	157					269
						173	9									
12	8742 X	7243	-0-	-1499	-0-	310	1	6854	3	N	72	186	1			155
						79	9									
01	8742 X	6639	-0-	-2103	-0-	310	1	6259	3	N	64					219
						70	9									

BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

08	2418 N	1914	-0-	-504	-0-	290	1	1582	3	N	38					215
						42	9									
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	300	1	2030	3	N	41	178	1			78
						45	9									
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	310	1	1387	3	N	32					110
						35	9									
11	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	295	1	999	3	N	30					140
						33	9									
12	2449 N	1314	-0-	-1135	-0-	299	1	989	3	N	24					164
						26	9									
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	310	1	1511	3	N	63					227
						69	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

08	55211 X	47001	-0-	-8210	-0-	8	1	46045	3	N	862	985	1			305
						948	9									
09	47550 X	44877	-0-	-2673	-0-	7	1	43938	3	N	847	974	1			178
						932	9									
10	49135 X	45486	-0-	-3649	-0-	2	1	44525	3	N	872	643	1			407
						959	9									
11	47550 X	45673	-0-	-1877	-0-	44609	3	1064	9	N	967	1092	1			282
12	49104 X	47126	-0-	-1978	-0-	45741	3	1385	9	N	1259	967	1			574
01	46996 X	46199	-0-	-797	-0-	45337	3	862	9	N	784	1131	1			227

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

08	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	4	1	14180	3	N	461	376	1			262
						507	9									
09	11100 X	11013	-0-	-87	-0-	3	1	10654	3	N	324	364	1			222
						356	9									
10	22909 X	9278	-0-	-13631	-0-	1	1	9018	3	N	235	185	1			272
						259	9									
11	22170 X	8988	-0-	-13182	-0-	8762	3	226	9	N	205	363	1			114
12	22909 X	8151	-0-	-14758	-0-	7954	3	197	9	N	179	184	1			109
01	14694 X	6760	-0-	-7934	-0-	6569	3	191	9	N	174	180	1			103

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58373 X	56818	-0-	-1555	-0-	10	1	55532	3	N	1160	1290	1			148
						1276	9									
09	58530 X	53700	-0-	-4830	-0-	10	1	52501	3	N	1081	1113	1			116
						1189	9									
10	60481 X	52861	-0-	-7620	-0-	3	1	51653	3	N	1095	925	1			286
						1205	9									
11	58530 X	50114	-0-	-8416	-0-	48975	3	1139	9	N	1035	1132	1			189
12	58652 X	51581	-0-	-7071	-0-	50447	3	1134	9	N	1031	752	1			468
01	56823 X	51043	-0-	-5780	-0-	49962	3	1081	9	N	983	1121	1			330

BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	310	1	11327	3	N	104					316
						114	9									
09	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	300	1	12139	3	N	105	217	1			204
						116	9									
10	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	310	1	11337	3	N	126	181	1			149
						139	9									
11	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	300	1	11099	3	N	78					227
						86	9									
12	11067 X	10902	-0-	-165	-0-	310	1	10483	3	N	99	228	1			98
						109	9									
*01	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	310	1	11049	3	N	146	32	1			212
						161	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258757 X	164884	-0-	-93873	-0-	39	1	159970	3	N	4432	4496	1			716
						4875	9									
09	222720 X	160660	-0-	-62060	-0-	35	1	156212	3	N	4012	3964	1			764
						4413	9									
10	204755 X	158801	-0-	-45954	-0-	10	1	154426	3	N	3968	4076	1			656
						4365	9									
11	184380 X	147856	-0-	-36524	-0-	144112	3	3744	9	N	3404	3569	1			491
12	179242 X	145812	-0-	-33430	-0-	142269	3	3543	9	N	3221	2756	1			956
01	166005 X	123123	-0-	-42882	-0-	120338	3	2785	9	N	2532	3061	1			427

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 X	30	-0-	-900	-0-	5	3	25	9	N	23	158	1			60
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	192	3	19	9	N	17					77
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15					92
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	493	3	30	9	N	27					119
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	581	3	9	9	N	8					127
01	868 X	352	-0-	-516	-0-	332	3	20	9	N	18	95	1			50

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

08	3050	N	2448	-0-	-602	-0-	2448	3			N	-0-					117
09	2040	X	1290	-0-	-750	-0-	1290	3			N	-0-					117
10	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1500	3	118	9	N	107					224
11	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-					224
12	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	941	3	47	9	N	43					267
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	191	1			76

WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

08	24583	X	16018	-0-	-8565	-0-	3	1	15674	3	N	310	368	1			170
							341	9									
09	23790	X	15037	-0-	-8753	-0-	4	1	14549	3	N	440	375	1			235
							484	9									
10	20243	X	15073	-0-	-5170	-0-	1	1	14724	3	N	316	365	1			186
							348	9									
11	19590	X	14854	-0-	-4736	-0-	14604	3	250	9	N	227	169	1			244
12	19282	X	15567	-0-	-3715	-0-	15218	3	349	9	N	317	353	1			208
01	16027	X	14186	-0-	-1841	-0-	13857	3	329	9	N	299	369	1			138

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13932 - 13938

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2725	3	N	-0-	110	1			107
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	200	1	2132	3	N	-0-					107
10	2511	X	755	-0-	-1756	-0-	104	1	632	3	N	17					124
							19	9									
11	2850	X	447	-0-	-2403	-0-	125	1	322	3	N	-0-					124
12	2945	X	378	-0-	-2567	-0-	73	1	305	3	N	-0-					124
01	2945	X	809	-0-	-2136	-0-	100	1	706	3	N	3					127
							3	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43214	X	15202	-0-	-28012	-0-	255	1	14680	3	N	243	357	1			94
							267	9									
09	33960	X	16951	-0-	-17009	-0-	245	1	16473	3	N	212	182	1			124
							233	9									
10	35092	X	6862	-0-	-28230	-0-	165	1	6579	3	N	107					231
							118	9									
11	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	300	1	29176	3	N	446	561	1			116
							491	9									
12	20181	X	5471	-0-	-14710	-0-	251	1	5176	3	N	40					156
							44	9									
*01	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	208	1	17953	3	N	202	182	1			176
							222	9									

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

08	251875	X	233841	-0-	-18034	-0-	337	1	230269	3	N	2941	3145	1			444
							3235	9									
09	243750	X	227987	-0-	-15763	-0-	325	1	224568	3	N	2813	2969	1			288
							3094	9									
10	244649	X	244649	-0-	-0-	-0-	318	1	241195	3	N	2851	2623	1			516
							3136	9									
11	234390	X	233675	-0-	-715	-0-	300	1	230522	3	N	2594	2652	1			458
							2853	9									
12	237677	X	237619	-0-	-58	-0-	310	1	234397	3	N	2647	2443	1			662
							2912	9									
01	244652	X	229661	-0-	-14991	-0-	310	1	226356	3	N	2723	3158	1			227
							2995	9									

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12300 - 19239

08	10974	X	4774	-0-	-6200	-0-	4631	3	143	9	N	130					337
09	10620	X	1160	-0-	-9460	-0-	1114	3	46	9	N	42	177	1			202
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6981	3	144	9	N	131					333
11	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	30950	3	694	9	N	631	716	1			248
12	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24437	3	529	9	N	481	522	1	23	8	184
*01	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19037	3	400	9	N	364	180	1			368

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

08	68944	X	46602	-0-	-22342	-0-	316	1	45541	3	N	677	723	1			227
							745	9									
09	60270	X	43357	-0-	-16913	-0-	307	1	42162	3	N	807	908	1			126
							888	9									
10	59303	X	52639	-0-	-6664	-0-	312	1	51474	3	N	775	743	1			158
							853	9									
11	53163	X	53163	-0-	-0-	-0-	300	1	51988	3	N	795	750	1			203
							875	9									
12	49912	X	49912	-0-	-0-	-0-	310	1	48819	3	N	712	559	1			356
							783	9									
01	52638	X	45161	-0-	-7477	-0-	310	1	44148	3	N	639	760	1			235
							703	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43400	X	31807	-0-	-11593	-0-	313	1	31121	3	N	339	504	1			117
							373	9									
09	34170	X	29887	-0-	-4283	-0-	303	1	29236	3	N	316	181	1			252
							348	9									
10	35123	X	30051	-0-	-5072	-0-	311	1	29282	3	N	416	370	1			298
							458	9									
11	33120	X	29371	-0-	-3749	-0-	300	1	28822	3	N	226	377	1			147
							249	9									
12	32705	X	30925	-0-	-1780	-0-	309	1	30185	3	N	392	371	1			168
							431	9									
01	31806	X	31401	-0-	-405	-0-	310	1	30714	3	N	343	382	1			129
							377	9									

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 5320 - 5336

*08	0	W	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					91
09	0	W	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					91
*10	0	W	104	-0-	104	580	14	3	90	9	N	82	173	1			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	N	40					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

08	103230	X	55313	-0-	-47917	-0-	571	1	53777	3	N	877	1152	1			350
							965	9									
09	73620	X	48213	-0-	-25407	-0-	582	1	46754	3	N	797	796	1			351
							877	9									
10	76074	X	54530	-0-	-21544	-0-	559	1	52929	3	N	947	817	1			481
							1042	9									
11	73620	X	53609	-0-	-20011	-0-	566	1	52040	3	N	912	936	1			457
							1003	9									
12	67921	X	42924	-0-	-24997	-0-	450	1	41364	3	N	1009	750	1			716
							1110	9									
01	55304	X	40594	-0-	-14710	-0-	578	1	39090	3	N	842	1294	1			264
							926	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

08	54238 X	54238	-0-	-0-	-0-	53786	3	452	9	N	411	545	1			284
09	48675 X	48675	-0-	-0-	-0-	48223	3	452	9	N	411	374	1			321
10	49014 X	49014	-0-	-0-	-0-	48594	3	420	9	N	382	372	1			331
11	42915 X	42915	-0-	-0-	-0-	42478	3	437	9	N	397	382	1			346
12	42583 X	42583	-0-	-0-	-0-	42191	3	392	9	N	356	381	1			321
*01	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	39351	3	400	9	N	364	182	1			503

WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886

08	183861 X	180138	-0-	-3723	-0-	11	1	178814	3	N	1194	1264	1			243
						1313	9									
09	177930 X	148797	-0-	-29133	-0-	8	1	147815	3	N	885	916	1			212
						974	9									
10	183861 X	124640	-0-	-59221	-0-	2	1	123748	3	N	809	741	1			280
						890	9									
11	177930 X	97812	-0-	-80118	-0-	97066	3	746	9	N	678	748	1			210
12	180141 X	79226	-0-	-100915	-0-	78584	3	642	9	N	584	550	1			244
01	180141 X	63194	-0-	-116947	-0-	62647	3	547	9	N	497	549	1			192

WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

08	0 W	57005	-0-	57005	1397944	8670	1	47322	3	N	921	1111	1			149
						1013	9									
09	0 W	50025	-0-	50025	1447969	7488	1	41671	3	N	787	747	1			189
						866	9									
10	1495257 X	47288	-0-	-1447969	-0-	2	1	46400	3	N	805	742	1			252
						886	9									
11	40557 X	40557	-0-	-0-	-0-	39907	3	650	9	N	591	557	1			286
12	38045 X	38045	-0-	-0-	-0-	37422	3	623	9	N	566	552	1			300
01	57009 X	31894	-0-	-25115	-0-	31387	3	507	9	N	461	555	1			206

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 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
*02	0		320376	-0-	320376	1238753	49978	1	264691	3	N	5188	5175	1			434
							5707	9									
*03	0		290903	-0-	290903	1529656	45703	1	240569	3	N	4210	3798	1			846
							4631	9									
*04	0		309002	-0-	309002	1838658	48182	1	255978	3	N	4402	4490	1			758
							4842	9									
*05	0		337192	-0-	337192	2175850	52602	1	279856	3	N	4304	4366	1			696
							4734	9									
*06	0		368049	-0-	368049	2543899	52927	1	310785	3	N	3943	4037	1			602
							4337	9									
*07	2835240	X	291341	-0-	-2543899	-0-	45126	1	242748	3	N	3152	3344	1			410
							3467	9									
*08	343067	X	343067	-0-	-0-	-0-	52550	1	287004	3	N	3194	3431	1			173
							3513	9									
*09	315651	X	315651	-0-	-0-	-0-	47616	1	264982	3	N	2775	2538	1			410
							3053	9									
*10	301834	X	301834	-0-	-0-	-0-	47409	1	251520	3	N	2641	2584	1			467
							2905	9									
*11	265741	X	265741	-0-	-0-	-0-	41827	1	221567	3	N	2134	2239	1			362
							2347	9									
*12	262878	X	262878	-0-	-0-	-0-	41248	1	219067	3	N	2330	2450	1			242
							2563	9									
01	244404	X	242094	-0-	-2310	-0-	239871	3	2223	9	N	2021	1864	1			399

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2				N	-0-				40
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-				40
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2				N	-0-				40
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				N	-0-				40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				40

IRONROC ENERGY 426612
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-				19
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-				19
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2		N	-0-				19
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-				19
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-				19

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

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-

JOES LAKE, W. (WILCOX) 46740 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

08	0 W	10576	-0-	10576	90372	10576	2		N	-0-			59
09	0 W	11126	-0-	11126	101498	11126	2		N	-0-			59
10	0 W	10962	-0-	10962	112460	10962	2		N	-0-			59
11	0 W	7899	-0-	7899	120359	7899	2		N	-0-			59
12	0 W	11088	-0-	11088	131447	11088	2		N	-0-			59
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	131447				N	NO RPT			59

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

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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	683	3	79	9	N	72					199
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1865	3	142	9	N	129	184	1			144
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6020	3	219	9	N	199	187	1			156
*01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5176	3	201	9	N	183	182	1			157

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-					147
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	-0-					147
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	100	1	418	2	N	7					154
						8	9									
11	180 X	90	-0-	-90	-0-	20	1	70	2	N	-0-					154
12	217 X	141	-0-	-76	-0-	20	1	121	2	N	-0-					154
01	527 X	116	-0-	-411	-0-	15	1	101	2	N	-0-					154

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					105
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					105
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					105
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					105
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					105
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 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
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	8					107
							9	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	150	1	4396	2	N	8					115
							9	9									
10	4991	X	4267	-0-	-724	-0-	155	1	4099	2	N	12					127
							13	9									
11	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	150	1	4111	2	N	8					135
							9	9									
12	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	155	1	3642	2	N	17					152
							19	9									
01	4991	X	3642	-0-	-1349	-0-	155	1	3474	2	N	12					164
							13	9									

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

08	4185	X	3216	-0-	-969	-0-	3203	2	13	9	N	12					177
09	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	3115	2	12	9	N	11					188
10	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3226	2	13	9	N	12					200
11	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3226	2	13	9	N	12					212
12	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	2802	2	17	9	N	15					227
01	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2930	2	17	9	N	15					242

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

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

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					92
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					92
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					95
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	9	N	1					96
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					98
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					98

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	3100	1	1994	3	N	23					62
							25	9									
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3000	1	121	3	N	5					67
							6	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3100	1	1187	3	N	27					94
							30	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	1	17	9	N	15					109
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3000	1	336	3	N	10					119
							11	9									
*01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	2100	1	1331	3	N	15					134
							17	9									

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	609	2	37	9	N	34					159
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	564	2	24	9	N	22					181
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	600	2	12	9	N	11					192
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	370	2	24	9	N	22					214
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	552	2	68	9	N	62	184	1			92
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	628	2	31	9	N	28					120

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
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-

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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					45

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					97
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					99
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					99
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	108	2	1	9	N	1					100
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					100
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					100

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					27
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-					27
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	20	1	14	2	N	-0-					27
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	10	1	7	2	N	-0-					27
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	1	4	2	N	-0-					27
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	1	3	2	N	-0-					27

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

08	10168	X	7308	-0-	-2860	-0-	3100	1	4013	3	N	177	165	1			388
							195	9									
09	9840	X	6110	-0-	-3730	-0-	3000	1	3038	3	N	65	170	1			283
							72	9									
10	7626	X	5919	-0-	-1707	-0-	3100	1	2801	3	N	16					299
							18	9									
11	7380	X	5454	-0-	-1926	-0-	2600	1	2230	3	N	567	351	1			515
							624	9									
12	7626	X	5194	-0-	-2432	-0-	3100	1	2066	3	N	25	180	1			360
							28	9									
01	7316	X	4922	-0-	-2394	-0-	3000	1	1835	3	N	79	181	1			258
							87	9									

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

08	0		4307	-0-	4307	5901	550	1	3742	2	N	14	13	1			7
							15	9									
09	10193	R	4292	-0-	-5901	-0-	550	1	3742	2	N	-0-	5	1			2
10	5270	#	4461	-0-	-809	-0-	572	1	3889	2	N	-0-	2	1			-0-
11	5100	#	4252	-0-	-848	-0-	546	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	5270	#	3844	-0-	-1426	-0-	564	1	3280	2	N	-0-					-0-
01	4464	#	3773	-0-	-691	-0-	517	1	3256	2	N	-0-					-0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	396	1	971	2	N	-0-					62
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					62
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	1553	1	1014	2	N	-0-					62
11	1500	X	1134	-0-	-366	-0-	1134	2			N	-0-					62
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1877	1	632	2	N	-0-					62
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1159	1	381	2	N	36	72	1			26
							40	9									

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	138	-0-	-389	-0-	38	1	100	2	N	-0-					28
09	480	N	117	-0-	-363	-0-	117	2			N	-0-					28
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	199	1	134	2	N	-0-					28
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	226	1	78	2	N	-0-					28
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	268	1	92	2	N	-0-					28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

08	372	N	269	-0-	-103	-0-	73	1	196	2	N	-0-					67
09	450	N	201	-0-	-249	-0-	201	2			N	-0-					67
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	265	1	180	2	N	-0-					67
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	294	1	265	2	N	-0-					67
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	710	1	117	2	N	-0-					67
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	408	1	139	2	N	96	106	1			57
							106	9									

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

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-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018 - P/A 09/05/18

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83

KARLGORE (YEGUA 2 SAND) 48118 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 285550 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6572 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5540	-0-	5540	10721	5452	2	88	9	N	80					175
03	0		6585	-0-	6585	17306	6457	2	128	9	N	116					291
04	0		6120	-0-	6120	23426	5821	2	299	9	N	272					563
05	0		6196	-0-	6196	29622	5595	2	601	9	N	546	383	1			726
06	0	W	2665	-0-	2665	32287	1872	2	793	9	N	721	1289	1			158
07	0	W	-0-	-0-	-0-	32287					N	-0-					158
08	0	W	-0-	-0-	-0-	32287					N	-0-					158
09	0	W	-0-	-0-	-0-	32287					N	-0-					158
10	0	W	-0-	-0-	-0-	32287					N	-0-	158	1			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	32287					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	32287					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32287					N	NO RPT					-0-

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

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	740	1	17366	3	Y	55	70	1			40
						38	4	61	9							
09	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	714	1	16802	3	Y	50	60	1			30
						5	4	55	9							
10	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	769	1	17962	3	Y	49	47	1			32
						83	4	54	9							
11	17250 X	16223	-0-	-1027	-0-	666	1	15441	3	Y	75	68	1			39
						33	4	83	9							
*12	17825 X	16273	-0-	-1552	-0-	679	1	50	2	Y	29	39	1			29
						15473	3	39	4							
*01	17825 X	17278	-0-	-547	-0-	714	1	16486	3	Y	34	39	1			24
						41	4	37	9							

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

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

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	9145 X	9050	-0-	-95	-0-	367	1	8623	3	Y	37	39	1			10
						19	4	41	9							
09	9270 X	8597	-0-	-673	-0-	348	1	8182	3	Y	59	62	1			7
						2	4	65	9							
10	9579 X	8794	-0-	-785	-0-	357	1	8330	3	Y	62	53	1			16
						39	4	68	9							
11	9120 X	8500	-0-	-620	-0-	348	1	8066	3	Y	63	30	1			49
						17	4	69	9							
12	9424 X	8814	-0-	-610	-0-	366	1	27	2	Y	46	37	1			58
						8349	3	21	4							
*01	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	376	1	8668	3	Y	50	36	1			72
						22	4	55	9							

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

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-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	183	1	4279	3	Y	20	19	1			7
						9	4	22	9							
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	170	1	4002	3	Y	32	33	1			6
						1	4	35	9							
10	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	172	1	4007	3	Y	32	26	1			12
						19	4	35	9							
11	4560 X	3929	-0-	-631	-0-	161	1	3738	3	Y	20	14	1			18
						8	4	22	9							
12	4712 X	4103	-0-	-609	-0-	171	1	13	2	Y	13	17	1			14
						3895	3	10	4							
01	4495 X	4441	-0-	-54	-0-	183	1	4223	3	Y	23	18	1			19
						10	4	25	9							

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

08	14B DENY	-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-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

08	T. A.	9346	-0-	9346	30299	379	1	8898	3	Y	45	91	1			28
						19	4	50	9							
09	38334 R	8035	-0-	-30299	-0-	325	1	7647	3	Y	55	49	1			34
						2	4	61	9							
10	10943 #	8291	-0-	-2652	-0-	337	1	7849	3	Y	62	50	1			46
						37	4	68	9							
11	10590 #	8038	-0-	-2552	-0-	328	1	7638	3	Y	50	29	1			67
						17	4	55	9							
12	8835 #	7857	-0-	-978	-0-	325	1	24	2	Y	60	88	1			39
						7423	3	19	4							
01	8835 #	7437	-0-	-1398	-0-	306	1	7062	3	Y	46	30	1			55
						18	4	51	9							

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

08	T. A.	2980	-0-	2980	3950	127	1	2834	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
09	4354 R	404	-0-	-3950	-0-	16	1	386	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	620 #	526	-0-	-94	-0-	21	1	499	3	Y	4	3	1			3
						2	4	4	9							
11	2880 #	274	-0-	-2606	-0-	12	1	261	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
*12	2976 #	551	-0-	-2425	-0-	23	1	2	2	Y	2	4	1			1
						524	3	2	9							
*01	2976 #	406	-0-	-2570	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	83	1	1953	3	Y	14	76	1			34
							4	4	15	9							
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1879	3	Y	19	12	1			41
							1	4	21	9							
10	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	97	1	2254	3	Y	30	14	1			57
							11	4	33	9							
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	77	1	1788	3	Y	14	7	1			64
							4	4	15	9							
12	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	62	1	5	2	Y	21	54	1			31
							1406	3	4	4							
*01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	117	1	2687	3	Y	47	11	1			67
							7	4	52	9							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

08	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	210	1	4937	3	Y	27	39	1			11
							10	4	30	9							
09	5490	X	4734	-0-	-756	-0-	192	1	4502	3	Y	35	29	1			17
							1	4	39	9							
10	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	215	1	4992	3	Y	72	32	1			57
							24	4	79	9							
11	5280	X	4425	-0-	-855	-0-	181	1	4203	3	Y	29	16	1			70
							9	4	32	9							
12	5456	X	4292	-0-	-1164	-0-	179	1	13	2	Y	16	60	1			26
							4071	3	11	4							
01	5301	X	4444	-0-	-857	-0-	183	1	4221	3	Y	26	18	1			34
							11	4	29	9							

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	Y	34	44	1			19
							3	4	37	9							
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	5	5	1			19
							6	9									
10	1023	N	758	-0-	-265	-0-	31	1	718	3	Y	5	5	1			19
							3	4	6	9							
11	1080	N	528	-0-	-552	-0-	22	1	502	3	Y	3	2	1			20
							1	4	3	9							
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	34	1	2	2	Y	4	16	1			8
							763	3	2	4							
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	832	3	Y	5	3	1			10
							2	4	6	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	152	1	3558	3	Y	16	16	1			9
							8	4	18	9							
09	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	141	1	3308	3	Y	20	22	1			7
							1	4	22	9							
10	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	136	1	3168	3	Y	29	17	1			19
							15	4	32	9							
11	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	130	1	3029	3	Y	39	38	1			20
							7	4	43	9							
12	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	158	1	12	2	Y	29	31	1			18
							3592	3	9	4							
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	158	1	3635	3	Y	29	28	1			19
							9	4	32	9							

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	58	1	1366	3	Y	15	9	1			6
							3	4	17	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
10	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	51	1	1185	3	Y	1	3	1			4
							5	4	1	9							
11	1410	N	625	-0-	-785	-0-	24	1	566	3	Y	31	22	1			13
							1	4	34	9							
12	1333	N	841	-0-	-492	-0-	34	1	3	2	Y	27	24	1			16
							772	3	2	4							
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	15	18	1			13
							4	4	17	9							

KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	828	-0-	-226	-0-	34	1	788	3	Y	4	6	1			-0-
							2	4	4	9							
09	1080	N	743	-0-	-337	-0-	30	1	705	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	3	Y	18	7	1			13
							5	4	20	9							
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	3	Y	7	5	1			15
							3	4	8	9							
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	Y	4	14	1			5
							927	3	2	4							
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	3	Y	11	6	1			10
							3	4	12	9							

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	9	11	1			8
							2	4	10	9							
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	10	12	1			3
							7	4	11	9							
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	Y	7	5	1			5
							3	4	8	9							
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	Y	16	8	1			13
							2283	3	6	4							
*01	3100	N	3719	-0-	619	619	150	1	3457	3	Y	94	69	1			38
							9	4	103	9							

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

08	1085	X	932	-0-	-153	-0-	40	1	885	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	23	1	529	3	Y	4	5	1			2
							3	4	4	9							
11	900	N	490	-0-	-410	-0-	20	1	467	3	Y	2	2	1			2
							1	4	2	9							
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	1	2	1			1
							425	3	1	4							
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							

MCMILLAN B DON F WELL # 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

08	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	94	1	2198	3	Y	27	26	1			8
							5	4	30	9							
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	117	1	2757	3	Y	18	19	1			7
							1	4	20	9							
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	129	1	2996	3	Y	21	20	1			8
							14	4	23	9							
11	3000	N	3045	-0-	45	45	125	1	2892	3	Y	20	15	1			13
							6	4	22	9							
12	3093	N	3048	-0-	-45	-0-	127	1	9	2	Y	18	23	1			8
							2885	3	7	4							
*01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	120	1	2777	3	Y	27	21	1			14
							7	4	30	9							

SO. KATY GU 1 WELL # 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

08	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	40	1	939	3	Y	23	16	1			9
						2	4	25	9							
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	10	15	1			4
						11	9									
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	Y	5	5	1			4
						5	4	6	9							
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	Y	5	6	1			3
						2	4	6	9							
12	1023 N	712	-0-	-311	-0-	30	1	2	2	Y	-0-	3	1			-0-
						678	3	2	4							
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	31	1	703	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

08	4619 X	3910	-0-	-709	-0-	158	1	3703	3	Y	37	32	1			18
						8	4	41	9							
09	3990 X	3115	-0-	-875	-0-	126	1	2966	3	Y	20	24	1			14
						1	4	22	9							
10	4247 X	3386	-0-	-861	-0-	137	1	3209	3	Y	23	26	1			11
						15	4	25	9							
11	4110 X	4094	-0-	-16	-0-	168	1	3896	3	Y	19	19	1			11
						9	4	21	9							
12	4247 X	2188	-0-	-2059	-0-	91	1	7	2	Y	6	13	1			4
						2078	3	5	4							
01	3906 X	277	-0-	-3629	-0-	12	1	262	3	Y	2	3	1			3
						1	4	2	9							

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	3	Y	21	18	1			13
						3	4	23	9							
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	3	Y	39	26	1			26
						1	4	43	9							
10	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	66	1	1545	3	Y	17	30	1			13
						7	4	19	9							
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	49	1	1124	3	Y	6	12	1			7
						2	4	7	9							
12	1922 N	1312	-0-	-610	-0-	55	1	4	2	Y	4	6	1			5
						1246	3	3	4							
01	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	54	1	1240	3	Y	7	6	1			6
						3	4	8	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	549	-0-	-350	-0-	23	1	523	3	Y	2	3	1			3
							1	4	2	9							
09	870	N	541	-0-	-329	-0-	22	1	515	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	36	1	849	3	Y	10	8	1			5
							4	4	11	9							
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	20	1	462	3	Y	42	26	1			21
							1	4	46	9							
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	Y	106	100	1			27
							692	3	2	4							
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	3	Y	16	26	1			17
							4	4	18	9							

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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

08	8494	X	2767	-0-	-5727	-0-	112	1	2621	3	Y	25	32	1			1
							6	4	28	9							
09	10710	X	8861	-0-	-1849	-0-	358	1	8418	3	Y	75	70	1			6
							2	4	83	9							
10	11067	X	8098	-0-	-2969	-0-	328	1	7648	3	Y	78	71	1			13
							36	4	86	9							
11	10710	X	7769	-0-	-2941	-0-	318	1	7369	3	Y	60	44	1			29
							16	4	66	9							
12	9145	X	6376	-0-	-2769	-0-	265	1	20	2	Y	21	43	1			7
							6052	3	16	4							
01	9145	X	3864	-0-	-5281	-0-	159	1	3666	3	Y	27	24	1			10
							9	4	30	9							

KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

08	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	52	1	1172	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	46	1	1065	3	Y	-0-	1	1			2
							5	4									
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	3	Y	6	4	1			4
							3	4	7	9							
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	Y	5	5	1			4
							1586	3	4	4							
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	3	Y	2	3	1			3
							3	4	2	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	3	Y	17	14	1			6
							3	4	19	9							
09	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	42	1	978	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
10	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	55	1	1279	3	Y	20	13	1			13
							6	4	22	9							
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	52	1	1214	3	Y	5	13	1			5
							3	4	6	9							
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	Y	3	7	1			1
							1313	3	3	4							
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	3	Y	19	13	1			7
							3	4	21	9							

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	3	Y	191	182	1			22
							4	4	210	9							
09	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	48	1	1141	3	Y	10	30	1			2
							11	9									
10	1953	N	994	-0-	-959	-0-	40	1	930	3	Y	18	18	1			2
							4	4	20	9							
11	1800	N	1178	-0-	-622	-0-	48	1	1119	3	Y	7	6	1			3
							3	4	8	9							
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	51	1	4	2	Y	6	9	1			-0-
							1157	3	3	4							
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1765	3	Y	14	10	1			4
							4	4	15	9							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	191	1	4495	3	Y	18	19	1			-0-
							10	4	20	9							
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	169	1	3965	3	Y	29	28	1			1
							1	4	32	9							
10	4340	X	1943	-0-	-2397	-0-	79	1	1837	3	Y	16	16	1			1
							9	4	18	9							
11	4530	X	1174	-0-	-3356	-0-	48	1	1117	3	Y	6	5	1			2
							2	4	7	9							
12	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	169	1	12	2	Y	10	12	1			-0-
							3840	3	10	4							
01	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	165	1	3807	3	Y	21	15	1			6
							10	4	23	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	47	1	1110	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	72	1	1684	3	Y	4	2	1			4
							8	4	4	9							
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	3	Y	1	2	1			3
							4	4	1	9							
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1390	3	4	4							
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	17	10	1			7
							4	4	19	9							

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

08	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	54	1	1259	3	Y	5	8	1			-0-
							3	4	6	9							
09	2190	X	646	-0-	-1544	-0-	26	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1612	N	951	-0-	-661	-0-	39	1	900	3	Y	7	4	1			3
							4	4	8	9							
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1236	3	Y	10	9	1			4
							3	4	11	9							
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	Y	-0-	3	1			1
							1809	3	5	4							
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

08	3379	X	1745	-0-	-1634	-0-	70	1	1640	3	Y	29	27	1			24
							3	4	32	9							
09	3270	X	1593	-0-	-1677	-0-	63	1	1484	3	Y	42	29	1			37
							46	9									
10	3224	X	2195	-0-	-1029	-0-	89	1	2072	3	Y	22	39	1			20
							10	4	24	9							
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	8	17	1			11
							4	4	9	9							
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	96	1	7	2	Y	6	9	1			8
							2190	3	6	4							
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	105	1	2431	3	Y	13	12	1			9
							6	4	14	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 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
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	28	1	629	3	Y	39	43	1			36
							43	9									
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	25	1	579	3	Y	39	32	1			43
							43	9									
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	24	1	552	3	Y	13	40	1			16
							3	4	14	9							
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	22	1	516	3	Y	2	15	1			3
							1	4	2	9							
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	2	3	1			2
							749	3	2	4							
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	889	3	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							

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
08	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	90	1	2105	3	Y	30	31	1			4
							4	4	33	9							
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	83	1	1965	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	Y	35	32	1			9
							10	4	39	9							
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2071	3	Y	54	36	1			27
							5	4	59	9							
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	Y	93	97	1			23
							2223	3	6	4							
*01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2436	3	Y	33	35	1			21
							6	4	36	9							

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	3	Y	24	18	1			7
							3	4	26	9							
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	3	Y	82	43	1			46
							90	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2232	3	Y	93	101	1			38
							10	4	102	9							
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	142	143	1			37
							4	4	156	9							
12	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	29	1	2	2	Y	2	5	1			34
							650	3	2	4							
01	1767	N	674	-0-	-1093	-0-	28	1	641	3	Y	3	29	1			8
							2	4	3	9							

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	3	Y	5	8	1			5
							3	4	6	9							
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	62	1	1471	3	Y	1	4	1			2
							1	4	1	9							
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	54	1	1263	3	Y	13	7	1			8
							6	4	14	9							
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	54	1	1246	3	Y	15	15	1			8
							3	4	17	9							
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	Y	7	9	1			6
							1682	3	4	4							
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	3	Y	8	8	1			6
							4	4	9	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	72	1	1696	3	Y	49	38	1			30
							3	4	54	9							
09	1830	X	1763	-0-	-67	-0-	71	1	1680	3	Y	11	22	1			19
							12	9									
10	1891	X	932	-0-	-959	-0-	38	1	875	3	Y	14	23	1			10
							4	4	15	9							
11	1830	X	664	-0-	-1166	-0-	24	1	554	3	Y	77	65	1			22
							1	4	85	9							
12	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	40	1	3	2	Y	67	3	1			86
							908	3	3	4							
*01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	189	179	1			96
							4	4	208	9							

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

08	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	584	3	Y	17	13	1			9
							1	4	19	9							
09	900	N	636	-0-	-264	-0-	24	1	557	3	Y	50	25	1			34
							55	9									
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	25	1	573	3	Y	64	67	1			31
							3	4	70	9							
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	3	Y	10	29	1			12
							4	4	11	9							
12	651	N	121	-0-	-530	-0-	5	1	116	3	Y	-0-	4	1			8
01	682	N	95	-0-	-587	-0-	4	1	90	3	Y	1	6	1			3
							1	9									

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

08	558	N	279	-0-	-279	-0-	12	1	263	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	364	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	3	4	1			2
							2	4	3	9							
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	1	2	1			-0-
							433	3	1	4							
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	93	1	2174	3	Y	10	16	1			7
							5	4	11	9							
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	98	1	2307	3	Y	11	15	1			3
							1	4	12	9							
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	Y	11	7	1			7
							12	4	12	9							
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	101	1	2356	3	Y	12	14	1			5
							5	4	13	9							
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	Y	14	13	1			6
							2581	3	7	4							
*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	111	1	2556	3	Y	25	20	1			11
							6	4	28	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	1	3	1			1
						1	4	1	9							
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	15	1	355	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1140	3	Y	8	8	1			1
						5	4	9	9							
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1			1
						1	4	3	9							
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
						456	3	1	4							
01	1209 N	532	-0-	-677	-0-	22	1	506	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	2	7	1			3
						2	9									
09	690 N	445	-0-	-245	-0-	18	1	425	3	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
10	1085 N	617	-0-	-468	-0-	25	1	583	3	Y	5	3	1			2
						3	4	6	9							
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	22	1	512	3	Y	2	4	1			-0-
						1	4	2	9							
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
						595	3	1	4							
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	264	1	6189	3	Y	47	41	1			29
						13	4	52	9							
09	6030 X	5912	-0-	-118	-0-	238	1	5609	3	Y	58	61	1			26
						1	4	64	9							
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	256	1	5966	3	Y	56	36	1			46
						27	4	62	9							
11	6300 X	5454	-0-	-846	-0-	224	1	5193	3	Y	24	43	1			27
						11	4	26	9							
12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	274	1	20	2	Y	98	76	1			49
						6232	3	16	4							
*01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	283	1	6526	3	Y	52	58	1			43
						16	4	57	9							

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

08	806 N	154	-0-	-652	-0-	6	1	146	3	Y	1	1	1			28
						1	4	1	9							
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	6	25	1			9
						7	9									
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	Y	11	6	1			14
						5	4	12	9							
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	3	Y	8	4	1			18
						3	4	9	9							
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	8	4	1			22
						608	3	2	4							
01	1147 N	969	-0-	-178	-0-	40	1	913	3	Y	13	4	1			31
						2	4	14	9							

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	3	Y	9	5	1			72
						10	9									
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	11	71	1			12
						12	9									
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	931	3	Y	11	6	1			17
						4	4	12	9							
11	1290 N	867	-0-	-423	-0-	35	1	823	3	Y	6	3	1			20
						2	4	7	9							
12	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	43	1	3	2	Y	6	4	1			22
						969	3	2	4							
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	15	4	1			33
						3	4	17	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

08	8587 X	8130	-0-	-457	-0-	329	1	7738	3	Y	42	45	1			17
						17	4	46	9							
09	8310 X	7960	-0-	-350	-0-	320	1	7524	3	Y	104	73	1			48
						2	4	114	9							
10	8587 X	8500	-0-	-87	-0-	342	1	7990	3	Y	119	120	1			47
						37	4	131	9							
11	7860 X	7582	-0-	-278	-0-	311	1	7210	3	Y	41	57	1			31
						16	4	45	9							
12	8215 X	8196	-0-	-19	-0-	341	1	25	2	Y	55	34	1			52
						7749	3	20	4							
*01	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	355	1	8194	3	Y	104	101	1			55
						20	4	114	9							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	8	4	1			33
						2	4	9	9							
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	36	1	844	3	Y	11	34	1			10
						12	9									
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	86	1	2014	3	Y	17	12	1			15
						9	4	19	9							
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	3	Y	12	8	1			19
						5	4	13	9							
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	Y	4	9	1			14
						1608	3	4	4							
01	1116 N	748	-0-	-368	-0-	31	1	711	3	Y	4	4	1			14
						2	4	4	9							

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

08	6200 X	5623	-0-	-577	-0-	229	1	5372	3	Y	10	21	1			9
						11	4	11	9							
09	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	210	1	4939	3	Y	10	16	1			3
						1	4	11	9							
10	6200 X	5660	-0-	-540	-0-	231	1	5379	3	Y	23	13	1			13
						25	4	25	9							
11	6000 X	5271	-0-	-729	-0-	217	1	5033	3	Y	9	16	1			6
						11	4	10	9							
12	6200 X	6009	-0-	-191	-0-	250	1	18	2	Y	26	21	1			11
						5697	3	15	4							
01	5673 X	5416	-0-	-257	-0-	224	1	5171	3	Y	7	12	1			6
						13	4	8	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4750	-0-	-644	-0-	193	1	4526	3	Y	19	19	1			5
							10	4	21	9							
09	5910	X	4425	-0-	-1485	-0-	179	1	4212	3	Y	30	31	1			4
							1	4	33	9							
10	6107	X	3805	-0-	-2302	-0-	156	1	3629	3	Y	3	6	1			1
							17	4	3	9							
11	4740	X	4526	-0-	-214	-0-	184	1	4271	3	Y	56	41	1			16
							9	4	62	9							
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	236	1	17	2	Y	31	33	1			14
							5371	3	14	4							
01	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	173	1	3992	3	Y	68	52	1			30
							10	4	75	9							

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	264	1	6191	3	Y	27	27	1			17
							13	4	30	9							
09	7470	X	5952	-0-	-1518	-0-	241	1	5675	3	Y	32	36	1			13
							1	4	35	9							
10	7719	X	5716	-0-	-2003	-0-	231	1	5395	3	Y	59	33	1			39
							25	4	65	9							
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	292	1	6786	3	Y	60	64	1			35
							15	4	66	9							
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	318	1	23	2	Y	56	56	1			35
							7243	3	18	4							
*01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	321	1	7425	3	Y	97	77	1			55
							18	4	107	9							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6453	-0-	-491	-0-	263	1	6157	3	Y	18	89	1			49
							13	4	20	9							
09	6720	X	5767	-0-	-953	-0-	234	1	5517	3	Y	14	48	1			15
							1	4	15	9							
10	7068	X	6493	-0-	-575	-0-	265	1	6181	3	Y	16	15	1			16
							29	4	18	9							
11	6840	X	6004	-0-	-836	-0-	246	1	5720	3	Y	23	26	1			13
							13	4	25	9							
12	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	253	1	18	2	Y	45	37	1			21
							5749	3	15	4							
*01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	289	1	6661	3	Y	33	33	1			21
							17	4	36	9							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	510	2	N	-0-					76
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	420	2	N	-0-					76
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	89	1	501	2	N	-0-					76
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	121	1	490	2	N	-0-					76
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	76	1	382	2	N	-0-					76
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	N	-0-					76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	872	1	4123	2	N	6					198
							7	9									
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	766	1	3778	2	N	13	173	1			38
							14	9									
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	810	1	3676	2	N	11					49
							12	9									
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	811	1	3281	2	N	14					63
							15	9									
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	860	1	3440	2	N	15					78
							17	9									
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	880	1	2235	2	N	11					89
							12	9									

MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

08	1023	N	333	-0-	-690	-0-	101	1	221	2	Y	10					21
							11	9									
09	DLQ G-10		283	-0-	283	283	88	1	191	2	Y	4					25
							4	9									
10	549	N	266	-0-	-283	-0-	62	1	200	2	Y	4					29
							4	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	13					42
							14	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	Y	5					47
							6	9									
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	48	1	99	2	Y	21					68
							23	9									

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	828	1	1785	2	Y	15					20
							17	9									
09	DLQ G-10		2521	-0-	2521	2521	794	1	1716	2	Y	10					30
							11	9									
10	3000	N	2560	-0-	-440	2081	754	1	1800	2	Y	5					35
							6	9									
11	3000	N	2694	-0-	-306	1775	756	1	1919	2	Y	15					50
							17	9									
12	3100	N	2967	-0-	-133	1642	796	1	2160	2	Y	10					60
							11	9									
*01	3100	N	2696	-0-	-404	1238	770	1	1885	2	Y	37					97
							41	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

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-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	35	-0-	35	35	12	1	32	3	Y	2					2
						29										
11	14B2 EXT	193	-0-	193	228	81	1	177	3	Y	7	1	1			8
						89										
12	14B2 EXT	87	-0-	87	315	41	1	82	3	Y	1	6	1			3
						19										
01	14B2 EXT	139	-0-	139	454	61	1	132	3	Y	1	1	1			3
						19										

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22627 R	22627	-0-	-0-	-0-	22143	3	484	9	N	440	736	1			125
09	21640 R	21640	-0-	-0-	-0-	21201	3	439	9	N	399	385	1			139
10	22785 #	22221	-0-	-564	-0-	21769	3	452	9	N	411	191	1			359
11	22050 #	21585	-0-	-465	-0-	21120	3	465	9	N	423	570	1	2	8	210
12	22785 #	22407	-0-	-378	-0-	21972	3	435	9	N	395	368	1			237
01	22630 #	22294	-0-	-336	-0-	21865	3	429	9	N	390	373	1			254

KINGS COURT (Y-9) 49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 N	68	-0-	-1544	-0-	3	1	59	2	N	5					274
						6	9									
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-					274
10	1302 N	883	-0-	-419	-0-	31	1	775	2	N	70					344
						77	9									
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					344
12	775 N	129	-0-	-646	-0-	5	1	124	2	N	-0-					344
01	868 N	102	-0-	-766	-0-	4	1	98	2	N	-0-					344

KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
MAXWELL, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 279697 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6404 - 6407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	175	1			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					183
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	164	1			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IRONROC ENERGY 426612
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		35
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		35
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		35
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		35
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1151	2	139	9	N	126			248
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	791	2	74	9	N	67	186	1	129
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1			130
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			130
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	394	2	139	9	N	126			256
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	626	2	134	9	N	122	190	1	188

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3			118
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	537	2	2	9	N	2			120
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-			120
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	636	2	2	9	N	2			122
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1			123
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	579	2	6	9	N	5			128

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

08	899	N	768	-0-	-131	-0-	700	2	68	9	N	62	182	1	140
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	803	2	66	9	N	60			200
10	868	N	720	-0-	-148	-0-	656	2	64	9	N	58			258
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	571	2	47	9	N	43	185	1	116
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	537	2	54	9	N	49			165
01	713	N	534	-0-	-179	-0-	490	2	44	9	N	40			205

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	569	2	32	9	N	29					302
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	N	29					331
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	526	2	41	9	N	37					368
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	528	2	32	9	N	29	186	1			211
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	535	2	63	9	N	57					268
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	514	2	39	9	N	35	190	1			113

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	592	2	78	9	N	71					191
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	519	2	62	9	N	56	188	1			59
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	497	2	69	9	N	63					122
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	577	2	76	9	N	69					191
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	461	2	75	9	N	68					259
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	529	2	78	9	N	71	186	1			144

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					220
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					220
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					220
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					220
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					220
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					220

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

08	713	X	222	-0-	-491	-0-	190	2	32	9	N	29					104
09	510	X	260	-0-	-250	-0-	242	2	18	9	N	16					120
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	536	2	63	9	N	57					177
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					178
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8					186
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	538	2	22	9	N	20					206

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

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-

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

08	7843	X	6700	-0-	-1143	-0-	713	1	5943	2	N	40					212
							44	9									
09	7260	X	6187	-0-	-1073	-0-	690	1	5463	2	N	31	193	1			50
							34	9									
10	7192	X	5797	-0-	-1395	-0-	713	1	5041	2	N	39					89
							43	9									
11	6960	X	5802	-0-	-1158	-0-	690	1	5070	2	N	38					127
							42	9									
12	6727	X	5585	-0-	-1142	-0-	713	1	4829	2	N	39					166
							43	9									
01	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	713	1	5862	2	N	48					214
							53	9									

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	462	1	1036	2	N	15					35
							17	9									
09	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	445	1	1339	2	N	14					49
							15	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	402	1	1782	2	N	16					65
							18	9									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	371	1	1773	2	N	20					85
							22	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	376	1	1842	2	N	26					111
							29	9									
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	N	19					130
							21	9									

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

08	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	313	1	704	2	N	26					60
							29	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	305	1	917	2	N	-0-					60
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	373	1	1651	2	N	6					66
							7	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	379	1	1811	2	N	5					71
							6	9									
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	399	1	1958	2	N	-0-					71
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	361	1	1871	2	N	1					72
							1	9									

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					33
09	660	N	353	-0-	-307	-0-	353	2			N	-0-					33
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					33
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					33

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

08	868	N	681	-0-	-187	-0-	678	2	3	9	N	3					35
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					35
10	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					35
11	660	N	242	-0-	-418	-0-	242	2			N	-0-					35
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					35
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860 X	1719	-0-	-141	-0-	1710	2	9	9	N	8					23
09	1800 X	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			N	-0-					23
10	1860 X	299	-0-	-1561	-0-	271	2	28	9	N	25					48
11	1800 X	172	-0-	-1628	-0-	172	2			N	-0-					48
12	1705 X	1701	-0-	-4	-0-	1675	2	26	9	N	24					72
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					72

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	597	1	4587	2	Y	127	128	1			18
						140	9									
09	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	586	1	5339	2	Y	126	130	1			14
						139	9									
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	596	1	5248	2	Y	148	135	1			27
						163	9									
11	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	652	1	5160	2	Y	187	185	1			29
						17	4	206	9							
12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	587	1	4978	2	Y	194	199	1			24
						6	4	213	9							
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					24

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	512	-0-	-2185	-0-	493	1	19	9	Y	17	17	1			3
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	416	1	31	9	Y	28	28	1			3
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	9	Y	18	19	1			2
11	450 N	101	-0-	-349	-0-	76	1	23	2	Y	-0-	2	1			-0-
						2	4									
12	465 N	286	-0-	-179	-0-	153	1	131	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	31	-0-	31	226	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	226 N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	975	1	32	9	Y	29	28	1			4
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	841	1	40	9	Y	36	36	1			4
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	845	1	34	9	Y	31	30	1			5
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	743	1	21	4	Y	23	27	1			1
						25	9									
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	851	1	9	4	Y	15	11	1			5
						17	9									
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

08	3999	X	2362	-0-	-1637	-0-	834	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	792	1	1673	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	775	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	776	1	1819	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	737	1	2187	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	160	1	352	2	Y	40	11	1			29
							44	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	613	1	1100	2	Y	326	290	1			65
							16	4	359	9							
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	567	1	713	2	Y	258	291	1			32
							6	4	284	9							
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					32

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

08	3937	X	2179	-0-	-1758	-0-	781	1	1366	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2730	X	2473	-0-	-257	-0-	753	1	1689	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
10	2821	X	2220	-0-	-601	-0-	718	1	1470	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
11	2220	X	2091	-0-	-129	-0-	637	1	1410	2	Y	24	25	1			3
							18	4	26	9							
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	734	1	1918	2	Y	31	29	1			5
							8	4	34	9							
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	867	1	23	9	Y	21	91	1			26
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	782	1	40	9	Y	36					62
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	839	1	160	2	Y	23					85
						25	9									
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	843	1	23	9	Y	21	5	1			101
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	863	1	33	9	Y	30	116	1			15
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725 N	725	-0-	-0-	-0-	693	1	32	9	Y	29	28	1			4
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	655	1	40	9	Y	36	36	1			4
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	623	1	34	9	Y	31	30	1			5
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	562	1	16	4	Y	26	29	1			2
						29	9									
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	689	1	7	4	Y	32	29	1			5
						35	9									
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	20					132
							22	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	46	2	N	12					144
							13	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	25					169
							28	9									
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					169
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	7					176
							8	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	7	1			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

08	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	113	1	1958	2	N	42					147
							46	9									
09	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	113	1	1976	2	N	38					185
							42	9									
10	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	122	1	1914	2	N	41	167	1			59
							45	9									
11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	115	1	1781	2	N	41	11	1			89
							45	9									
12	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	115	1	1807	2	N	38					127
							42	9									
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					127

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

08	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	535	1	3050	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3249	-0-	-711	-0-	519	1	2730	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3271	-0-	-821	-0-	507	1	2764	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	453	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	475	1	2885	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	927	1	12112	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
09	15390	X	13099	-0-	-2291	-0-	868	1	12190	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
10	15903	X	12089	-0-	-3814	-0-	845	1	11205	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
11	15390	X	11733	-0-	-3657	-0-	817	1	10861	2	Y	29	31	1			4
							23	4	32	9							
12	15903	X	11803	-0-	-4100	-0-	785	1	10975	2	Y	32	31	1			5
							8	4	35	9							
01	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	9052	X	7723	-0-	-1329	-0-	545	1	7178	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	7932	-0-	-1308	-0-	523	1	7409	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	7501	-0-	-2047	-0-	522	1	6979	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	7247	-0-	-1993	-0-	503	1	6730	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	9548	X	7116	-0-	-2432	-0-	471	1	6640	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	650	1	2951	2	N	40					176
							44	9									
09	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	650	1	2912	2	N	36					212
							40	9									
10	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	636	1	3087	2	N	47	169	1			90
							52	9									
11	3900	X	3417	-0-	-483	-0-	601	1	2762	2	N	49	8	1			131
							54	9									
12	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	636	1	2915	2	N	45					176
							50	9									
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					176

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
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	316	1	697	2	N	10					120
							11	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	284	1	720	2	N	11					131
							12	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	359	1	609	2	N	16					147
							18	9									
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	360	1	593	2	N	17	13	1			151
							19	9									
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	345	1	648	2	N	10					161
							11	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					161

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	2511	X	1240	-0-	-1271	-0-	778	1	425	2	Y	34	82	1			26
							37	9									
09	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	689	1	543	2	Y	10					36
							11	9									
10	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	677	1	593	2	Y	16					52
							18	9									
11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	754	1	547	2	Y	21	6	1			67
							23	9									
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	848	1	451	2	Y	31	73	1			25
							34	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					25

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	864	1	2089	2	Y	46					206
							51	9									
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	852	1	2081	2	Y	39	171	1			74
							43	9									
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	873	1	2068	2	Y	47					121
							52	9									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	932	1	1804	2	Y	48	10	1			159
							53	9									
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	946	1	1837	2	Y	54	178	1			35
							59	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					35

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	120	X	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1012	1	1070	2	N	46	39	1			7
							51	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	914	1	1155	2	N	61	61	1			7
							67	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	819	1	799	2	N	54	52	1			9
							59	9									
11	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	690	1	599	2	N	25	32	1			2
							19	4	28	9							
12	2201	N	1413	-0-	-788	-0-	768	1	607	2	N	27	20	1			9
							8	4	30	9							
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					9

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

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	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-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

08	3100 N	8677	-0-	5577	22369	765	1	7857	2	N	50	177	1			75
						55	9									
09	39723	8992	-0-	-30731	-0-	767	1	8172	2	N	48					123
						53	9									
10	17379	9015	-0-	-8364	-0-	830	1	8134	2	N	46					169
						51	9									
11	10410	8160	-0-	-2250	-0-	774	1	7340	2	N	42					211
						46	9									
12	8242 R	8242	-0-	-0-	-0-	781	1	7411	2	N	45					256
						50	9									
01	9300 #	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					256

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			119

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, MARI WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100

08	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			228
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			228
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

08	7750 X	7502	-0-	-248	-0-	7144	2	358	9	N	325	353	1		249
09	7500 X	4978	-0-	-2522	-0-	4750	2	228	9	N	207	185	1		271
10	7750 X	2656	-0-	-5094	-0-	2543	2	113	9	N	103				374
11	7500 X	4154	-0-	-3346	-0-	3915	2	239	9	N	217	325	1		266
12	7502 X	7094	-0-	-408	-0-	6753	2	341	9	N	310	362	1		214
01	7502 X	6377	-0-	-1125	-0-	6011	2	366	9	N	333	363	1		184

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				109
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				109
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				109
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					24
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					24
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					24
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					24
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	136	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	80	-0-	80	283	80	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
11	283 R	-0-	-0-	-283	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403 #	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

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-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

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-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	272	-0-	272	272	458	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	152	-0-	152	152	610	1	1	151 2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	143	-0-	143	143	753	143	2		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	753				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
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					367
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					367
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					374
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					380

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208		93	-0-	-5115	-0-	93	3			N	-0-					153
09	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					153
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					153
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	218	1	1742	3	N	-0-					82
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	251	1	1742	3	N	-0-					82
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	148	1	745	3	N	-0-					82
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	134	1	736	3	N	-0-					82
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	134	1	867	3	N	-0-					82
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	N	-0-					82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

08	2635	X	1702	-0-	-933	-0-	190	1	1512	3	N	-0-					83
09	2550	X	1584	-0-	-966	-0-	199	1	1385	3	N	-0-					83
10	2635	X	1578	-0-	-1057	-0-	262	1	1316	3	N	-0-					83
11	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	236	1	1299	3	N	-0-					83
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	236	1	1532	3	N	-0-					83
01	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	221	1	1336	3	N	-0-					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

08	682	N	563	-0-	-119	-0-	63	1	500	3	N	-0-					33
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	70	1	487	3	N	-0-					33
10	651	N	376	-0-	-275	-0-	62	1	314	3	N	-0-					33
11	540	N	366	-0-	-174	-0-	56	1	310	3	N	-0-					33
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	56	1	366	3	N	-0-					33
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-					33

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					45
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	41	1	285	3	N	-0-					45
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	52	1	264	3	N	-0-					45
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	47	1	261	3	N	-0-					45
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	3	N	-0-					45
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	#	6604	-0-	-1890	-0-	575	1	6018	2	N	10					184
							11	9									
09	7710	#	4768	-0-	-2942	-0-	445	1	4317	2	N	5					189
							6	9									
10	7967	#	4569	-0-	-3398	-0-	511	1	4049	2	N	8					197
							9	9									
11	7500	#	3682	-0-	-3818	-0-	345	1	3322	2	N	14	181	1			30
							15	9									
12	6603	#	6003	-0-	-600	-0-	582	1	5407	2	N	13					43
							14	9									
01	6603	#	4703	-0-	-1900	-0-	574	1	4118	2	N	10					53
							11	9									

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	273	-0-	-316	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
10	465	X	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					-0-
11	750	X	458	-0-	-292	-0-	15	1	443	2	N	-0-					-0-
12	775	X	409	-0-	-366	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	482	1	3856	3	N	-0-					83
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	424	1	2937	3	N	-0-					83
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2716	3	N	-0-					83
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	490	1	2683	3	N	-0-					83
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	490	1	3164	3	N	-0-					83
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	475	1	2867	3	N	3					86
							3	9									

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

08	341	N	340	-0-	-1	-0-	38	1	302	3	N	-0-					148
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	40	1	279	3	N	-0-					148
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	53	1	264	3	N	-0-					148
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	47	1	261	3	N	-0-					148
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	3	N	-0-					148
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

08	527	N	468	-0-	-59	-0-	52	1	416	3	N	-0-					100
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	55	1	385	3	N	-0-					100
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	71	1	357	3	N	-0-					100
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	64	1	350	3	N	-0-					100
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	N	-0-					100
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	3	N	-0-					100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

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

LIVINGSTON (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
NADSOILCO LLC 598945
DAVIS & HOLMES WELL #: 4A RRCID -> 285357 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6698 - 6708

08	930	2304	-0-	1374	1374	10	1	2266	2	N	25					25
						28	9									
09	11843 R	10469	-0-	-1374	-0-	14	1	10157	2	N	271	187	1			109
						298	9									
10	11904 #	11544	-0-	-360	-0-	17	1	11272	2	N	232					341
						255	9									
11	11520 #	9981	-0-	-1539	-0-	16	1	9803	2	N	147	369	1			119
						162	9									
12	11904 #	9706	-0-	-2198	-0-	16	1	9628	2	N	56					175
						62	9									
01	11904 #	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					175

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

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-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	343	1	29 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	360				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	360	-0-	360	720	360	1		Y	-0-			-0-
12	1092 N	372	-0-	-720	-0-	372	1		Y	-0-			-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

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

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

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-

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

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-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

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-

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

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-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	20024	-0-	11220	191445	19960	2	64	9	N	58	173	1			160
*09	8520	19472	-0-	10952	202397	19242	2	230	9	N	209	173	1			196
*10	8804	20374	-0-	11570	213967	20085	2	289	9	N	263	176	1			283
*11	8520	20755	-0-	12235	226202	20447	2	308	9	N	280	358	1			205
*12	8804	22721	-0-	13917	240119	22335	2	386	9	N	351	346	1			210
*01	277263	22974	-0-	-254289	-0-	22696	2	278	9	N	253	345	1			118

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BIG GAS OIL LLC 069432
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NADSOILCO LLC 598945
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		122

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

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

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730 #	24617	-0-	-1113	-0-	23764	3	853	9	N	775	940	1			376
09	24900 #	23661	-0-	-1239	-0-	22839	3	822	9	N	747	766	1			357
10	25730 #	23333	-0-	-2397	-0-	22500	3	833	9	N	757	551	1			563
11	23850 #	21798	-0-	-2052	-0-	20976	3	822	9	N	747	903	1	30	8	377
12	24645 #	21618	-0-	-3027	-0-	20828	3	790	9	N	718	766	1	3	8	326
01	24614 #	18076	-0-	-6538	-0-	17331	3	745	9	N	677	612	1			391

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					57
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					57
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					57
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					57
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57

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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

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

OVERLAND WELL #: 1 RRCID -> 279165 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, E. (7000) 55121 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 279313 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

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-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

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-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

08	248 #	244	-0-	-4	B	-250	11	1	233	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -85 CANCELLED UNDERAGE -> -165														
09	240 #	206	-0-	-34	B	-119	9	1	197	2	N	-0-		-0-
10	217 #	190	-0-	-27	B	-146	8	1	182	2	N	-0-		-0-
11	240 #	184	-0-	-56	B	-202	7	1	177	2	N	-0-		-0-
12	248 #	210	-0-	-38	B	-240	8	1	202	2	N	-0-		-0-
01	248 #	190	-0-	-58	B	-298	7	1	183	2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647

08	248 #	268	-0-	20	B	-291	12	1	256	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -148													
09	240 #	229	-0-	-11	B	-154	10	1	219	2	N	-0-	-0-
10	248 #	221	-0-	-27	B	-181	9	1	212	2	N	-0-	-0-
11	270 #	214	-0-	-56	B	-237	9	1	205	2	N	-0-	-0-
12	279 #	228	-0-	-51	B	-288	9	1	219	2	N	-0-	-0-
01	279 #	208	-0-	-71	B	-359	8	1	200	2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-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

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	15	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	13	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	13	1	313	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	379	1	264	2	Y	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	356	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	351	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	499	-0-	-131	-0-	335	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	333	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	333	1	143	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	535	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	502	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	491	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1404	-0-	-486	-0-	461	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	462	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	462	1	1039	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	17	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	413	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	215	1	180	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	202	1	150	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	199	1	136	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	189	1	105	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	189	1	146	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	145	2	Y	42	39	1			8
							46	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	9	1	224	2	N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

08	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5527	3	66	9	N	60	180	1			934
09	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10105	3	143	9	N	130					1064
10	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9430	3	144	9	N	131	182	1			1013
11	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8455	3	178	9	N	162	177	1			998
*12	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7600	3	150	9	N	136	181	1			953
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					953

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

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

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (GOLA) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1632					N	-0-					137
09	14B2	EXT	249	-0-	249	1881	67	1	182	9	N	165					302
10	14B2	EXT	1197	-0-	1197	3078	772	1	425	9	N	386	653	1			35
11	14B2	EXT	1004	-0-	1004	4082	648	1	356	9	N	324	281	1			78
12	5111	R	1029	-0-	-4082	-0-	664	1	365	9	N	332	327	1			83
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

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

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	327	344	1	763
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	617	453	1	927
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	286	385	1	828
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	336	207	1	957
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	402	520	1	839
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			839

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	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-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	6298	-0-	6298	6298	6210	3	88	9	N	80					80
06	14B2 EXT	12655	-0-	12655	18953	12406	3	249	9	N	226	306	1			-0-
07	14B2 EXT	10875	-0-	10875	29828	10677	3	198	9	N	180	160	1			20
08	14B2 EXT	10346	-0-	10346	40174	10189	3	157	9	N	143					163
09	14B2 EXT	11180	-0-	11180	51354	11034	3	146	9	N	133	172	1			124
10	14B2 EXT	10689	-0-	10689	62043	10590	3	99	9	N	90	171	1			43
*11	13920	4745	-0-	-9175	52868	4710	3	35	9	N	32					75
*12	14880	13144	-0-	-1736	51132	13045	3	99	9	N	90	159	1			6
*01	14880	4523	-0-	-10357	40775	4483	3	40	9	N	36					42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (1700) 55890 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1T RRCID -> 283922 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1788 - 1790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	504	2	8	9	N	7					101
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	424	2	4	9	N	4					105
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	816	2	64	9	N	58	133	1			30
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	248	2	3	9	N	3					33
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1043	2	39	9	N	35					68
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	N	47					115

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

08	2015	N	1502	-0-	-513	-0-	1428	2	74	9	N	67	175	1			64
09	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1416	2	66	9	N	60					124
10	1550	N	759	-0-	-791	-0-	726	2	33	9	N	30	123	1			31
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1554	2	79	9	N	72					103
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1250	2	67	9	N	61	63	1			101
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1373	2	96	9	N	87	102	1			86

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

08	992	N	935	-0-	-57	-0-	871	2	64	9	N	58	187	1			73
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	846	2	53	9	N	48					121
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	893	2	63	9	N	57					178
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	754	2	54	9	N	49	186	1			41
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	678	2	83	9	N	75					116
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1156	2	123	9	N	112	103	1			125

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

08	248	N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15					180
09	690	N	347	-0-	-343	-0-	312	2	35	9	N	32	206	1			6
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	307	2	50	9	N	45					51
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	226	2	24	9	N	22					73
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	458	2	77	9	N	70					143
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	280	2	24	9	N	22	114	1			51

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	738	2	111	9	N	101	177	1			51
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	772	2	88	9	N	80					131
10	930	N	582	-0-	-348	-0-	514	2	68	9	N	62	126	1			67
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1029	2	110	9	N	100					167
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	839	2	67	9	N	61	187	1			41
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	482	2	54	9	N	49					90

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

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

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT			53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT			53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

08	4619	X	3494	-0-	-1125	-0-	3	1	3427	3	Y	58	58	1			64
							64	9									
09	DLQ G-10		4036	-0-	4036	4036	4	1	4032	3	Y	-0-					64
10	DLQ G-10		4488	-0-	4488	8524	4488	3			Y	-0-					64
11	DLQ G-10		4333	-0-	4333	12857	9	1	4324	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10		3875	-0-	3875	16732	2	1	3808	3	Y	59	59	1			64
							65	9									
*01	21296	X	4564	-0-	-16732	-0-	4564	3			Y	-0-					64

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

08	3567	R	3567	-0-	-0-	-0-	310	1	3257	2	Y	-0-					12
09	3450	#	2869	-0-	-581	-0-	280	1	2589	2	Y	-0-					12
10	3534	#	3035	-0-	-499	-0-	310	1	2725	2	Y	-0-					12
11	3450	#	3003	-0-	-447	-0-	300	1	2703	2	Y	-0-					12
12	3565	#	2649	-0-	-916	-0-	290	1	2359	2	Y	-0-					12
01	3565	#	117	-0-	-3448	-0-	30	1	87	2	Y	-0-					12

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

08	3100	N	1199	-0-	-1901	3789	1100	3	99	9	Y	90					131
09	3000	N	1045	-0-	-1955	1834	957	3	88	9	Y	80	165	1			46
10	2662	N	828	-0-	-1834	-0-	822	3	6	9	Y	5					51
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					51
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					51
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					51

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2018 - P/A 10/17/18

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

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	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-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

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	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-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

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	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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

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	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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

ETX ENERGY, LLC 255141
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

08	3100	N	4320	-0-	1220	2768	465	1	3804	2	N	46	185	1		45
							51	9								
09	3000	N	3696	-0-	696	3464	435	1	3204	2	N	52				97
							57	9								
10	7396	X	3932	-0-	-3464	-0-	465	1	3419	2	N	44				141
							48	9								
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	450	1	2998	2	N	81				222
							89	9								
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	450	1	3114	2	N	65				287
							72	9								
01	3100	X	364	-0-	-2736	-0-	45	1	293	2	N	24	195	1		116
							26	9								

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

08	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2165	2	17	9	N	15				157
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12				169
10	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2069	2	6	9	N	5				174
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2043	2	3	9	N	3				177
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-				177
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-				177

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	93	1	1324	2	N	-0-				-0-
09	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	80	1	1198	2	N	-0-				-0-
10	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	95	1	1319	2	N	-0-				-0-
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	102	1	1211	2	N	-0-				-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	2	N	-0-				-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	108	1	1260	2	N	-0-				-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	83	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	70	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	88	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	95	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	101	1	1177	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
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	48	1	679	2	N	7					117
						8	9									
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	43	1	641	2	N	8					125
						9	9									
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	53	1	729	2	N	10					135
						11	9									
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	8					143
						9	9									
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	14					157
						15	9									
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	59	1	685	2	N	9					166
						10	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
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	15					36
						17	9									
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	39	1	584	2	N	14					50
						15	9									
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	20					70
						22	9									
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	53	1	631	2	N	10					80
						11	9									
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	26					106
						29	9									
01	744 N	458	-0-	-286	-0-	35	1	409	2	N	13					119
						14	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
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	19					94
						21	9									
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	N	-0-					94
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	23	1	315	2	N	-0-					94
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	24	1	285	2	N	-0-					94
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	25	1	304	2	N	3					97
						3	9									
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	300	2	N	7					104
						8	9									

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
08	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	113	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	97	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	119	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	128	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	100	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1131	-0-	-459	-0-	70	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	102	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	104	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	106	1	1235	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

08	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	135	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	115	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	140	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	150	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	151	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	152	1	1779	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	82	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	82	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	88	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	93	1	1113	2	N	-0-					-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

08	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	115	1	1633	2	Y	10					142
							11	9									
09	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	98	1	1468	2	Y	17					159
							19	9									
10	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	117	1	1610	2	Y	11					170
							12	9									
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	125	1	1468	2	Y	10	160	1			20
							11	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	2	Y	28					48
							31	9									
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	14					62
							15	9									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					13
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					13
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					13
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					13
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	2	Y	-0-					13
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	775	1	2025	2	N	47					164
							52	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	750	1	1899	2	N	25	170	1			19
							28	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	775	1	1867	2	N	31					50
							34	9									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	750	1	1996	2	N	39					89
							43	9									
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	775	1	2114	2	N	37					126
							41	9									
*01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	725	1	2192	2	N	35					161
							39	9									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					152
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	967	2	2	9	N	2					154
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1018	2	3	9	N	3					157
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3					160
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9					169
*01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	773	2	14	9	N	13					182

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

08	558	N	543	-0-	-15	-0-	35	1	505	2	N	3					41
							3	9									
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	30	1	447	2	N	-0-					41
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	36	1	502	2	N	3					44
							3	9									
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	40	1	471	2	N	1					45
							1	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	5					50
							6	9									
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	N	6					56
							7	9									

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					89
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					99
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					100
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					107
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1385	2	17	9	N	15					122
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1388	2	8	9	N	7					129

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					145
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					158
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	N	9					167
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	9	N	14					181
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1633	2	21	9	N	19	181	1			19
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1630	2	11	9	N	10					29

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	53	1	751	2	N	5					175
							6	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	47	1	703	2	N	9					184
							10	9									
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	56	1	780	2	N	3					187
							3	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	N	-0-					187
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	727	2	N	20					207
							22	9									
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	58	1	683	2	N	5					212
							6	9									

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

08	651	N	626	-0-	-25	-0-	41	1	581	2	N	4					172
							4	9									
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	34	1	516	2	N	7					179
							8	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	4					183
							4	9									
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	45	1	534	2	N	15	184	1			14
							17	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	3					17
							3	9									
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	48	1	562	2	N	17					34
							19	9									

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2	1	2072	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	2	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2	1	2003	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					68
09	DLQ G-10		3245	-0-	3245	3245	11	1	3234	3	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		3288	-0-	3288	6533	3288	3			Y	-0-					68
11	DLQ G-10		4122	-0-	4122	10655	16	1	4106	3	Y	-0-					68
12	DLQ G-10		4058	-0-	4058	14713	4058	3			Y	-0-					68
*01	18512	X	3799	-0-	-14713	-0-	9	1	3790	3	Y	-0-					68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	1145	1	1180	3	N	-0-					197
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	3	N	-0-					197
10	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	197	1	1583	3	N	-0-	157	1			40
11	2250	N	1583	-0-	-667	-0-	1583	3			N	-0-					40
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					40
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					40

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	417	-0-	417	788	417	3			Y	-0-					15
11	DLQ G-10	193	-0-	193	981	6	1	187	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10	199	-0-	199	1180	199	3			Y	-0-					15
*01	1850 N	670	-0-	-1180	-0-	471	1	199	3	Y	-0-					15

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					19
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1760	3	77	9	N	70					89
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1710	3	75	9	N	68					157
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	6	1	1595	3	N	-0-					157
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	171	1	1472	3	N	-0-					157
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	N	-0-					157

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

08	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	159	1	1431	3	N	-0-	173	1			19
09	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	3	1	1552	3	N	21					40
						23	9									
10	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1597	3	36	9	N	33					73
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1	1	1523	3	N	30					103
						33	9									
12	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	3	1	1564	3	N	35					138
						39	9									
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	10	1	1564	3	N	33					171
						36	9									

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					116
09	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1565	3	56	9	N	51					167
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12	160	1			19
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					19
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	163	1	1248	3	N	-0-					19
01	992 N	628	-0-	-364	-0-	42	1	586	3	N	-0-					19

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	4	1	2207	3	Y	91	91	1			-0-
						100	9									
12	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	13	1	2175	3	Y	-0-					-0-
01	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	35	1	2175	3	Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	175	1	1359	3	Y	88	88	1			35
						97	9									
09	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	1	1	1400	3	Y	-0-					35
10	DLQ G-10	1429	-0-	1429	2830	1429	3			Y	-0-					35
11	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4196	379	1	987	3	Y	-0-					35
12	DLQ G-10	720	-0-	720	4916	29	1	691	3	Y	-0-					35
*01	3000 N	553	-0-	-2447	2469	16	1	537	3	Y	-0-					35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

08	341 N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	N	-0-					658
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	38	1	182	3	N	-0-					658
10	310 N	174	-0-	-136	-0-	3	1	171	3	N	-0-					658
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	1			N	-0-					658
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					658
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					658

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

08	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	160	1	1599	3	N	6					166
						7	9									
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1	1	1751	3	N	8					174
						9	9									
10	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	9	1	1623	3	N	14					188
						15	9									
11	1710 N	1417	-0-	-293	-0-	1407	3	10	9	N	9					197
12	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	2	1	1685	3	N	5	183	1			19
						6	9									
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1	1	1743	3	N	3					22
						3	9									

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	211	1	1648	3	N	10					194
						11	9									
09	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	7	1	1707	3	N	-0-	175	1			19
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2024	3	11	9	N	10					29
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	12	1	1742	3	N	14					43
						15	9									
12	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1504	3	13	9	N	12					55
01	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1900	3	13	9	N	12					67

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	N	3					124
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					129
10	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	4	1	1210	3	N	-0-					129
11	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					129
12	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	127	1	1005	3	N	-0-					129
01	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	21	1	987	3	N	3					132
						3	9									

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

08	961 N	887	-0-	-74	-0-	865	3	22	9	N	20					88
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	N	29					117
						32	9									
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	877	3	36	9	N	33					150
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					150
12	1023 N	815	-0-	-208	-0-	3	1	812	3	N	-0-					150
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					150

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	183	1	1673	3	Y	88	88	1			35
						97	9									
09	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	3	1	1770	3	Y	-0-					35
10	DLQ G-10	1807	-0-	1807	3580	1807	3			Y	-0-					35
11	DLQ G-10	1742	-0-	1742	5322	2	1	1740	3	Y	-0-					35
12	DLQ G-10	1776	-0-	1776	7098	8	1	1768	3	Y	-0-					35
*01	3000 N	1773	-0-	-1227	5871	1773	3			Y	-0-					35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	Y	5					44
						6	9									
09	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	3	1	1359	3	Y	10					54
						11	9									
10	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2775	1394	3	8	9	Y	7					61
11	DLQ G-10	1316	-0-	1316	4091	1302	3	14	9	Y	13					74
12	DLQ G-10	1324	-0-	1324	5415	3	1	1310	3	Y	10					84
						11	9									
*01	3000 N	1247	-0-	-1753	3662	4	1	1224	3	Y	17					101
						19	9									

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

08	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	188	1	1582	3	Y	60	60	1			59
						66	9									
09	DLQ G-10	1895	-0-	1895	1895	14	1	1881	3	Y	-0-					59
10	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3838	43	1	1900	3	Y	-0-					59
11	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5658	14	1	1806	3	Y	-0-					59
12	DLQ G-10	1904	-0-	1904	7562	158	1	1679	3	Y	61	61	1			59
						67	9									
*01	3000 N	1766	-0-	-1234	6328	1766	3			Y	-0-					59

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
08	1085	N	333	-0-	-752	-0-	6	1	327	3	N	-0-					165
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					165
10	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	4	1	1001	3	N	-0-					165
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	4	1	1019	3	N	159	159	1			165
							175	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					165
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					165

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	3	13	9	N	12					56
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2393	3	N	13					69
							14	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	1	1	2309	3	N	16					85
							18	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1	1	2250	3	N	18					103
							20	9									
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1953	3	29	9	N	26					129
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2195	3	34	9	N	31					160

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
08	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	12	1	2079	3	N	25					104
							28	9									
09	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1917	1	18	9	N	16					120
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					120
11	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	199	1	1600	3	N	1					121
							1	9									
12	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1	1	1798	3	N	2					123
							2	9									
01	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	3			N	-0-					123

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	260	1	1740	3	N	-0-					41
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					41
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					41
11	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1278	3			N	-0-					41
12	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	3			N	-0-					41
01	1829	N	1149	-0-	-680	-0-	1149	3			N	-0-					41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	1			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-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	59	59	1			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	255	1	2281	3	N	20					60
						22	9									
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	3	1	2446	3	N	17					77
						19	9									
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2	1	2562	3	N	17					94
						19	9									
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2458	3	22	9	N	20					114
12	2387 N	1331	-0-	-1056	-0-	1317	3	14	9	N	13					127
01	2387 N	1317	-0-	-1070	-0-	1317	3			N	-0-					127

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	3	6	9	N	5					55
09	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1223	3	2	9	N	2					57
10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1309	3	7	9	N	6					63
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					63
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1302	3	46	9	N	42					105
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	3	3	9	N	3					108

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON

PARTEN OPERATING INC. 642718

MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	88	1	2325	2	N	10					54
							11	9									
09	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	85	1	2231	2	N	21					75
							23	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	N	12					87
							13	9									
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	85	1	2313	2	N	10					97
							11	9									
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2424	2	N	10					107
							11	9									
01	2480	N	112	-0-	-2368	-0-	88	1	24	9	N	22					129

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

08	3100	N	2615	-0-	-485	646	2598	3	17	9	N	15					254
09	3000	N	2449	-0-	-551	95	2436	3	13	9	N	12	164	1			102
10	2644	N	2549	-0-	-95	-0-	2535	3	14	9	N	13					115
11	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2399	3	15	9	N	14					129
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2395	3	14	9	N	13					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	3	12	9	N	11					220
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	3	10	9	N	9	174	1			55
10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2168	3	12	9	N	11					66
11	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2048	3	13	9	N	12					78
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2151	3	12	9	N	11					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	3	14	9	N	13					121
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2510	3	13	9	N	12	121	1			12
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14					26
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	3	17	9	N	15					41
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2262	3	17	9	N	15					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1021	3	12	9	N	11					219
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10	187	1			42
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1242	3	12	9	N	11					53
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	3	13	9	N	12					65
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	3	11	9	N	10					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

08	992	N	610	-0-	-382	-0-	149	1	461	2	N	-0-					188
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	199	1	695	2	N	9					197
							10	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	183	1	633	2	N	13					210
							14	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	273	1	919	2	N	35	185	1			60
							39	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	273	1	991	2	N	52					112
							57	9									
01	837	N	545	-0-	-292	-0-	135	1	393	2	N	15					127
							17	9									

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	2	N	-0-					195
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	47	1	164	2	N	-0-					195
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	2	N	-0-					195
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	2	N	-0-					195
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	46	1	169	2	N	-0-					195
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	51	1	150	2	N	-0-					195

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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	2	N	-0-					102
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	25	1	86	2	N	-0-					102
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	-0-					102
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	2	N	-0-					102
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	8					110
							9	9									
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	N	-0-					110

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

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-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

08	155	N	82	-0-	-73	-0-	20	1	62	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2017 - PLUGGED 12/09/17

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

08	93	#	89	-0-	-4	-0-	22	1	67	2	N	-0-					134
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	2	N	-0-					134
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	2	N	-0-					134
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	N	-0-					134
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	10	1	37	2	N	-0-					134
*01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	2	N	-0-					134

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					72
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					72
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					72
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	6					78
							7	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	7					85
							8	9									
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	-0-	-106	-0-	12	1	37	2	N	-0-					40
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	N	-0-					40
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-					40
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-					40
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	22	1	82	2	N	-0-					40
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	24	1	69	2	N	-0-					40

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					203
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	2	1	9	N	1					204
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					205
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	12	2	1	9	N	1					206
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					207
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					208

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 6) 56688 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 282639 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5811 - 5814

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
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-

PIERCE ESTATE WELL #: C260 RRCID -> 285830 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864

07	1331	241	-0-	-1090	-0-	64	1	177	2	N	-0-			-0-
08	3751	255	-0-	-3496	-0-	168	1	87	2	N	-0-			-0-
09	3630	371	-0-	-3259	-0-	251	1	120	2	N	-0-			-0-
10	3751	349	-0-	-3402	-0-	216	1	133	2	N	-0-			-0-
11	3630	58	-0-	-3572	-0-	58	1			N	-0-			-0-
12	3751	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
01	3751	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C254 RRCID -> 282351 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897

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-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

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-

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

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-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C252 RRCID -> 282349 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	349	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	191	1	201	2	N	25	22	1			3
							28	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	265	1	350	2	N	15	16	1			2
							17	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-	2	1			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	195	1	689	2	N	-0-	1	1			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	245	1	367	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	523	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	202	1	210	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	243	1	32	9	N	29	25	1			4

PIERCE ESTATE C WELL #: 248 RRCID -> 284063 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	280	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	845	-0-	-895	-0-	345	1	500	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	916	-0-	-696	-0-	288	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	471	-0-	-1089	-0-	220	1	229	2	N	20	17	1			3
							22	9									
*12	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	237	1	9	2	N	29	29	1			3
							32	9									
*01	1240	X	292	-0-	-948	-0-	263	1	29	9	N	26	25	1			4

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

MAGNET WITHERS (F-22) 56688 423 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

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-

PIERCE ESTATE WELL #: C249 RRCID -> 283774 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6636 - 6645

08	1023 X	469	-0-	-554	-0-	102	1	346	2	N	19	16	1			3
						21	9									
09	990 X	333	-0-	-657	-0-	123	1	179	2	N	28	27	1			4
						31	9									
10	713 X	440	-0-	-273	-0-	129	1	277	2	N	31	30	1			5
						34	9									
11	690 X	260	-0-	-430	-0-	113	1	114	2	N	30	30	1			5
						33	9									
12	558 X	70	-0-	-488	-0-	59	1	3	2	N	7	11	1			1
						8	9									
01	465 X	41	-0-	-424	-0-	41	1			N	-0-	1	1			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	661	1	572	9	Y	520	510	0			45
09	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	638	1	553	9	Y	503	504	0			44
10	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2428	661	1	576	9	Y	524	519	0			49
11	1600	N	1809	-0-	209	2637	1311	1	498	9	Y	453	465	0			37
12	3100	N	2490	-0-	-610	2027	2041	1	449	9	Y	408	414	0			31
*01	3100	N	1788	-0-	-1312	715	1283	1	505	9	Y	459	452	0			38

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	577	1	230	9	N	209	226	0			18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	9	N	199	200	0			17
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	578	1	238	9	N	216	213	0			20
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	364	1	260	9	N	236	237	0			19
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	378	1	287	9	N	261	260	0			20
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	514	1	257	9	N	234	235	0			19

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

08	18817	18620	-0-	-197	7039	18620	2		N	-0-			65
09	18210	18480	-0-	270	7309	18480	2		N	-0-			65
10	18817	18390	-0-	-427	6882	18390	2		N	-0-			65
11	18210	18110	-0-	-100	6782	18110	2		N	-0-			65
12	18538 #	NO RPT	-0-	-18538	-0-				N	NO RPT			65
01	18817	NO RPT	-0-	-18817	-0-				N	NO RPT			65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

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-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

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-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

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-

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

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-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

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

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

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-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

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-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 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
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	179	-0-	179	352	179	1		Y	-0-			-0-
11	469 N	117	-0-	-352	-0-	117	1		Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		Y	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1		Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

08	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	1		N	-0-			-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	1		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1		N	-0-			-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	1		N	-0-			-0-
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	1		N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8432	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-
09	8160	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-			-0-
10	8432	-0-	-0-	-8432	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079

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-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
08	0	N	21610	-0-	21610 B	410277	21610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 410277																	
09	0	N	21410	-0-	21410 B	431687	21410	2			N	-0-					-0-
10	0	N	21230	-0-	21230 B	452917	21230	2			N	-0-					-0-
11	0	N	21650	-0-	21650 B	474567	21650	2			N	-0-					-0-
12	8215		NO RPT	-0-	-8215 B	466352					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	466352					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
08	0	N	4390	-0-	4390 B	101584	4390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101584																	
09	0	N	4370	-0-	4370 B	105954	4370	2			N	-0-					-0-
10	0	N	4180	-0-	4180 B	110134	4180	2			N	-0-					-0-
11	0	N	4210	-0-	4210 B	114344	4210	2			N	-0-					-0-
12	4402	#	NO RPT	-0-	-4402 B	109942					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	109942					N	NO RPT					-0-

PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

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

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
08	14B2	EXT	110	-0-	110	436	24	1	86	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	48	-0-	48	484	19	1	29	2	N	-0-					-0-
10	545	X	61	-0-	-484	-0-	19	1	42	2	N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	21	1	22	2	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 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
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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998

08	2573 #	1745	-0-	-828	-0-	64	1	1681	2	N	-0-					46
09	2370 #	1424	-0-	-946	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					46
10	2263 #	1567	-0-	-696	-0-	54	1	1513	2	N	-0-					46
11	2010 #	1215	-0-	-795	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					46
12	1984 #	1303	-0-	-681	-0-	38	1	1265	2	N	-0-					46
01	1736 #	1013	-0-	-723	-0-	27	1	986	2	N	-0-					46

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

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-

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

09	0	35	-0-	35	35	14	1	21	2	N	-0-					-0-
10	12000 X	710	-0-	-11290	-0-	221	1	489	2	N	-0-					-0-
11	15000 X	38	-0-	-14962	-0-	19	1	19	2	N	-0-					-0-
12	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
01	15500 X	6	-0-	-15494	-0-	6	1			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

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-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

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-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 282958 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4407 - 4411

08	61 N	5	-0-	-56 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2018																

PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

08	32	633	-0-	601 B	1421	140	1	493	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1421																
09	900	432	-0-	-468 B	953	173	1	259	2	N	-0-					-0-
10	1890	482	-0-	-1408 B	-455	150	1	332	2	N	-0-					-0-
11	810	202	-0-	-608 B	-1063	99	1	103	2	N	-0-					-0-
12	338	55	-0-	-283 B	-1346	52	1	3	2	N	-0-					-0-
01	265	48	-0-	-217 B	-1563	48	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4594 - 4607

08	2852	1268	-0-	-1584	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
09	2760	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
10	2852	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
11	2760	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
12	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1	N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1	N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1	N	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

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-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23870 X	12715	-0-	-11155	-0-	1	1	11461	3	N	1139	1224	1			120
						1253	9									
09	17850 X	11942	-0-	-5908	-0-	1	1	10166	3	N	1614	1423	1			311
						1775	9									
10	16244 X	11015	-0-	-5229	-0-	1	1	9649	3	N	1241	1213	1			339
						1365	9									
11	13770 X	9419	-0-	-4351	-0-	1	1	8179	3	N	1126	1059	1			406
						1239	9									
12	14229 X	8972	-0-	-5257	-0-	7804	3	1168	9	N	1062	1192	1			276
01	12710 X	8601	-0-	-4109	-0-	7472	3	1129	9	N	1026	1043	1			259

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

08	6355 X	5853	-0-	-502	-0-	5178	3	675	9	N	614	561	1			831
09	6150 X	5752	-0-	-398	-0-	4853	3	899	9	N	817	708	1			940
10	5549 X	5435	-0-	-114	-0-	4718	3	717	9	N	652	715	1			877
11	5370 X	5025	-0-	-345	-0-	4346	3	679	9	N	617	576	1			918
12	5859 X	5101	-0-	-758	-0-	4430	3	671	9	N	610	564	1			964
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					964

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

08	4898 X	2627	-0-	-2271	-0-	2575	3	52	9	N	47					290
09	4740 X	1855	-0-	-2885	-0-	1812	3	43	9	N	39	183	1			146
10	4898 X	2645	-0-	-2253	-0-	2590	3	55	9	N	50					196
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2827	3	55	9	N	50					246
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3143	3	58	9	N	53					299
*01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3348	3	59	9	N	54	181	1			172

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

08	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12556	3	72	9	N	65					139
09	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	12254	3	83	9	N	75					214
10	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12727	3	57	9	N	52					266
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11584	3	78	9	N	71	179	1			158
12	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11799	3	156	9	N	142					300
*01	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11227	3	77	9	N	70	180	1			190

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

08	2325 X	1074	-0-	-1251	-0-	1053	3	21	9	N	19					88
09	2130 X	1982	-0-	-148	-0-	1937	3	45	9	N	41					129
10	2511 X	1807	-0-	-704	-0-	1770	3	37	9	N	34					163
11	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	2003	3	35	9	N	32					195
12	2511 X	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					195
*01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					195

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					180

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5175	3	165	9	N	150	179	1			173
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5989	3	176	9	N	160	166	1			167
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6270	3	185	9	N	168					335
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5876	3	155	9	N	141	182	1			294
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5812	3	193	9	N	175	182	1			287
*01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9032	3	198	9	N	180	179	1			288

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

08	1736	N	865	-0-	-871	-0-	847	3	18	9	N	16					80
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1847	3	8	9	N	7					87
10	1922	N	848	-0-	-1074	-0-	831	3	17	9	N	15					102
11	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	3			N	-0-					102
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					102
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	3	25	9	N	23					125

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

08	6758	X	5519	-0-	-1239	-0-	5446	3	73	9	N	66					223
09	6060	X	5452	-0-	-608	-0-	5389	3	63	9	N	57	182	1			98
10	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5232	3	70	9	N	64					162
11	5910	X	4148	-0-	-1762	-0-	4070	3	78	9	N	71					233
12	6107	X	4734	-0-	-1373	-0-	4666	3	68	9	N	62					295
01	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	5500	3	68	9	N	62					357

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	4119	-0-	-3941	-0-	4083	3	36	9	N	33					176
09	6840	X	6495	-0-	-345	-0-	6429	3	66	9	N	60	169	1			67
10	7068	X	1973	-0-	-5095	-0-	1962	3	11	9	N	10					77
11	6840	X	4893	-0-	-1947	-0-	4835	3	58	9	N	53					130
12	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	6327	3	63	9	N	57					187
01	6727	X	2002	-0-	-4725	-0-	1976	3	26	9	N	24					211

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					45

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

08	8184	X	3655	-0-	-4529	-0-	3612	3	43	9	N	39					317
09	7920	X	6683	-0-	-1237	-0-	6607	3	76	9	N	69	169	1			217
10	8184	X	7633	-0-	-551	-0-	7542	3	91	9	N	83					300
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					300
12	8184	X	316	-0-	-7868	-0-	316	3			N	-0-					300
01	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7060	3	98	9	N	89					389

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4312	3	471	9	N	428	369	1			327
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3955	3	289	9	N	263	370	1			220
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4087	3	334	9	N	304	372	1			152
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3706	3	323	9	N	294	186	1			260
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3179	3	286	9	N	260	187	1			333
*01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3018	3	273	9	N	248	368	1			213

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

08	7316	X	6995	-0-	-321	-0-	6802	3	193	9	N	175	177	1			239
09	7080	X	6694	-0-	-386	-0-	6493	3	201	9	N	183	363	1			59
10	7099	X	6364	-0-	-735	-0-	6164	3	200	9	N	182					241
11	6870	X	5621	-0-	-1249	-0-	5426	3	195	9	N	177	178	1			240
12	7006	X	5821	-0-	-1185	-0-	5636	3	185	9	N	168	180	1			228
01	7006	X	6013	-0-	-993	-0-	5840	3	173	9	N	157	179	1			206

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7382	3	261	9	N	237	181	1			192
09	7080	X	6015	-0-	-1065	-0-	5732	3	283	9	N	257	175	1			274
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6767	3	204	9	N	185	187	1			272
11	7410	X	6646	-0-	-764	-0-	6393	3	253	9	N	230	378	1			124
12	7657	X	3330	-0-	-4327	-0-	3231	3	99	9	N	90					214
*01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10375	3	406	9	N	369	380	1			203

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2876	3	127	9	N	115					225
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3726	3	121	9	N	110	182	1			153
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3559	3	98	9	N	89					242
11	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	2334	3	63	9	N	57					299
12	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3378	3	154	9	N	140					439
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2529	3			N	-0-					439

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592 X	14397	-0-	-5195	-0-	13576	3	821	9	N	746	712	1			216
09	18960 X	12021	-0-	-6939	-0-	11299	3	722	9	N	656	714	1			158
10	19592 X	11904	-0-	-7688	-0-	11163	3	741	9	N	674	542	1			290
11	14160 X	12291	-0-	-1869	-0-	11616	3	675	9	N	614	735	1			169
12	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14039	3	761	9	N	692	724	1			137
01	14384 X	13313	-0-	-1071	-0-	12478	3	835	9	N	759	727	1			169

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

08	10385 X	10269	-0-	-116	-0-	9873	3	396	9	N	360	179	1			342
09	9870 X	7951	-0-	-1919	-0-	7951	3			N	-0-					342
10	10199 X	8628	-0-	-1571	-0-	8628	3			N	-0-					342
11	9930 X	5630	-0-	-4300	-0-	5630	3			N	-0-					342
12	10261 X	8638	-0-	-1623	-0-	8576	3	62	9	N	56					398
01	10261 X	6911	-0-	-3350	-0-	6859	3	52	9	N	47					445

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

08	14415 X	12848	-0-	-1567	-0-	11958	3	890	9	N	809	936	1			208
09	12660 X	12525	-0-	-135	-0-	11759	3	766	9	N	696	732	1			172
10	13237 X	11160	-0-	-2077	-0-	10311	3	849	9	N	772	690	1			254
11	12810 X	9897	-0-	-2913	-0-	9102	3	795	9	N	723	750	1			227
12	13237 X	11351	-0-	-1886	-0-	10519	3	832	9	N	756	562	1			421
01	12958 X	11876	-0-	-1082	-0-	10922	3	954	9	N	867	1133	1			155

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

08	9331 X	9317	-0-	-14	-0-	9317	3			N	-0-					91
09	8820 X	7700	-0-	-1120	-0-	7700	3			N	-0-					91
10	9486 X	8105	-0-	-1381	-0-	8105	3			N	-0-					91
11	9180 X	9160	-0-	-20	-0-	9160	3			N	-0-					91
12	9486 X	8963	-0-	-523	-0-	8956	3	7	9	N	6					97
01	9331 X	8422	-0-	-909	-0-	8341	3	81	9	N	74					171

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

08	9362 X	9195	-0-	-167	-0-	9132	3	63	9	N	57	177	1			85
09	9780 X	9667	-0-	-113	-0-	9665	3	2	9	N	2					87
10	10106 X	9911	-0-	-195	-0-	9830	3	81	9	N	74					161
11	9780 X	9674	-0-	-106	-0-	9602	3	72	9	N	65					226
12	9982 X	9210	-0-	-772	-0-	9131	3	79	9	N	72					298
01	9982 X	9619	-0-	-363	-0-	9554	3	65	9	N	59	187	1			170

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	1187	-0-	-4238	-0-	1175	3	12	9	N	11					215
09	5250	X	2269	-0-	-2981	-0-	2227	3	42	9	N	38	178	1			75
10	5425	X	2900	-0-	-2525	-0-	2830	3	70	9	N	64					139
11	4290	X	1540	-0-	-2750	-0-	1488	3	52	9	N	47					186
12	4433	X	622	-0-	-3811	-0-	600	3	22	9	N	20					206
01	2914	X	22	-0-	-2892	-0-	22	3			N	-0-					206

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

08	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	5986	3	501	9	N	455	546	1			129
09	7530	X	7144	-0-	-386	-0-	6511	3	633	9	N	575	552	1			152
10	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	6588	3	560	9	N	509	554	1			107
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	7690	3	593	9	N	539	372	1			274
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	6992	3	695	9	N	632	745	1			161
01	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	6436	3	641	9	N	583	574	1			170

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

08	12245	X	2632	-0-	-9613	-0-	2335	3	297	9	N	270	360	1			173
09	11850	X	3930	-0-	-7920	-0-	3339	3	591	9	N	537	537	1			173
10	10137	X	6002	-0-	-4135	-0-	5694	3	308	9	N	280	358	1			95
11	9810	X	242	-0-	-9568	-0-	185	3	57	9	N	52					147
12	9641	X	6175	-0-	-3466	-0-	5596	3	579	9	N	526	558	1			115
01	6014	X	2964	-0-	-3050	-0-	2447	3	517	9	N	470	192	1			393

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

08	21700	X	18451	-0-	-3249	-0-	16820	3	1631	9	N	1483	1650	1			346
09	19590	X	17330	-0-	-2260	-0-	15927	3	1403	9	N	1275	1454	1			167
10	20243	X	17266	-0-	-2977	-0-	15687	3	1579	9	N	1435	1311	1			291
11	18900	X	16759	-0-	-2141	-0-	15171	3	1588	9	N	1444	1506	1			229
12	19065	X	18254	-0-	-811	-0-	16321	3	1933	9	N	1757	1461	1			525
*01	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	17862	3	1420	9	N	1291	1525	1			291

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5664	3	321	9	N	292	360	1			151
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4520	3	129	9	N	117	155	1			113
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5395	3	188	9	N	171					284
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4171	3	261	9	N	237	184	1			337
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4557	3	271	9	N	246	365	1			218
*01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4017	3	263	9	N	239	181	1			276

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

08	9455 X	8599	-0-	-856	-0-	8395	3	204	9	N	185	177	1			223
09	9150 X	7935	-0-	-1215	-0-	7746	3	189	9	N	172	181	1			214
10	9455 X	9283	-0-	-172	-0-	9094	3	189	9	N	172	190	1			196
11	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9485	3	99	9	N	90					286
12	8959 X	8146	-0-	-813	-0-	8061	3	85	9	N	77					363
01	9269 X	7877	-0-	-1392	-0-	7706	3	171	9	N	155					518

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

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-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

08	10540 X	9759	-0-	-781	-0-	9599	3	160	9	N	145	189	1			61
09	10200 X	8268	-0-	-1932	-0-	8134	3	134	9	N	122					183
10	10540 X	7250	-0-	-3290	-0-	7109	3	141	9	N	128	186	1			125
11	9450 X	7257	-0-	-2193	-0-	7104	3	153	9	N	139	191	1			73
12	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9651	3	186	9	N	169					242
01	9765 X	8097	-0-	-1668	-0-	7939	3	158	9	N	144	181	1			205

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

08	6727 X	6247	-0-	-480	-0-	5419	3	828	9	N	753	937	1			212
09	6510 X	5442	-0-	-1068	-0-	4639	3	803	9	N	730	740	1			202
10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6101	3	861	9	N	783	743	1			242
11	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	6772	3	1082	9	N	984	943	1			283
12	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6306	3	699	9	N	635	577	1			341
*01	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	6123	3	960	9	N	873	944	1			270

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

08	9021 X	4411	-0-	-4610	-0-	4066	3	345	9	N	314	361	1			195
09	8730 X	6762	-0-	-1968	-0-	6322	3	440	9	N	400	357	1			238
10	9021 X	6334	-0-	-2687	-0-	5868	3	466	9	N	424	546	1			116
11	5040 X	3931	-0-	-1109	-0-	3666	3	265	9	N	241	186	1			171
12	6975 X	573	-0-	-6402	-0-	467	3	106	9	N	96					267
01	6975 X	4779	-0-	-2196	-0-	4324	3	455	9	N	414	363	1			318

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

08	6634 X	3432	-0-	-3202	-0-	2986	3	446	9	N	405	536	1			173
09	6420 X	194	-0-	-6226	-0-	139	3	55	9	N	50	156	1			67
10	6634 X	6626	-0-	-8	-0-	5948	3	678	9	N	616	364	1			319
11	5340 X	3957	-0-	-1383	-0-	3580	3	377	9	N	343	347	1			315
12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5313	3	439	9	N	399	545	1			169
01	6634 X	4938	-0-	-1696	-0-	4452	3	486	9	N	442	367	1			244

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4123	3	205	9	N	186	178	1			121
09	4110 X	1601	-0-	-2509	-0-	1491	3	110	9	N	100	172	1			49
10	3503 X	2538	-0-	-965	-0-	2534	3	4	9	N	4					53
11	4200 X	3071	-0-	-1129	-0-	3062	3	9	9	N	8					61
12	4340 X	3772	-0-	-568	-0-	3765	3	7	9	N	6					67
01	4340 X	3754	-0-	-586	-0-	3748	3	6	9	N	5					72

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

08	20274 X	13340	-0-	-6934	-0-	11512	3	1828	9	N	1662	1614	1			346
09	19620 X	9282	-0-	-10338	-0-	8379	3	903	9	N	821	1011	1			156
10	22475 X	6579	-0-	-15896	-0-	5541	3	1038	9	N	944	914	1			186
11	21750 X	12741	-0-	-9009	-0-	11335	3	1406	9	N	1278	1082	1			382
12	22475 X	2367	-0-	-20108	-0-	2097	3	270	9	N	245	359	1			268
01	13330 X	8004	-0-	-5326	-0-	7310	3	694	9	N	631	543	1			356

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

08	22475 X	19685	-0-	-2790	-0-	18070	3	1615	9	N	1468	1608	1			184
09	21750 X	20511	-0-	-1239	-0-	18257	3	2254	9	N	2049	1965	1			268
10	22289 X	19975	-0-	-2314	-0-	17834	3	2141	9	N	1946	1988	1			226
11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	17875	3	2066	9	N	1878	1753	1			351
12	21204 X	17132	-0-	-4072	-0-	15032	3	2100	9	N	1909	1946	1			314
*01	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	18838	3	2732	9	N	2484	2537	1			261

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

08	22940 X	15667	-0-	-7273	-0-	14510	3	1157	9	N	1052	1084	1			237
09	22200 X	14996	-0-	-7204	-0-	14194	3	802	9	N	729	720	1			246
10	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15362	3	1124	9	N	1022	920	1			348
11	15870 X	13505	-0-	-2365	-0-	12852	3	653	9	N	594	546	1			396
12	18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	17399	3	1302	9	N	1184	1102	1			478
01	16492 X	13555	-0-	-2937	-0-	12624	3	931	9	N	846	1086	1			238

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

08	2263 N	1813	-0-	-450	-0-	1252	3	561	9	N	510	544	1			255
09	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1334	3	558	9	N	507	561	1			201
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1345	3	568	9	N	516	363	1			354
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1243	3	562	9	N	511	550	1			315
12	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1244	3	590	9	N	536	379	1			472
01	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1164	3	576	9	N	524	552	1			444

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 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
08	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	6926	3	400	9	N	364	560	1			127
09	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	6609	3	659	9	N	599	553	1			173
10	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	6599	3	656	9	N	596	558	1			211
11	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	5595	3	586	9	N	533	560	1			184
12	7502	X	7216	-0-	-286	-0-	6458	3	758	9	N	689	558	1			315
01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	5478	3	512	9	N	465	565	1			215

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

08	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	1865	3	540	9	N	491	366	1			217
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1243	3	366	9	N	333	363	1			187
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1292	3	415	9	N	377	177	1			387
11	2340	N	1117	-0-	-1223	-0-	873	3	244	9	N	222	372	1			237
12	1674	N	656	-0-	-1018	-0-	432	3	224	9	N	204	381	1			60
01	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	897	3	337	9	N	306	192	1			174

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1703	3	483	9	N	439	385	1			262
09	1920	N	1356	-0-	-564	-0-	1321	3	35	9	N	32	180	1			114
10	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1196	3	263	9	N	239	194	1			159
11	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	1339	3	180	9	N	164	182	1			141
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1202	3	305	9	N	277	190	1			228
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1493	3	251	9	N	228	374	1			82

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7129	3	988	9	N	898	917	1			284
09	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	6963	3	536	9	N	487	550	1			221
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7152	3	801	9	N	728	754	1			195
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7242	3	1103	9	N	1003	949	1			249
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	8474	3	833	9	N	757	769	1			237
*01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8076	3	974	9	N	885	913	1			209

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

08	9920	X	8832	-0-	-1088	-0-	8052	3	780	9	N	709	756	1			230
09	9600	X	8163	-0-	-1437	-0-	7472	3	691	9	N	628	716	1			142
10	9300	X	7597	-0-	-1703	-0-	6825	3	772	9	N	702	740	1			104
11	8730	X	2139	-0-	-6591	-0-	1424	3	715	9	N	650	563	1			191
12	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	7382	3	762	9	N	693	565	1			319
01	8835	X	7565	-0-	-1270	-0-	6822	3	743	9	N	675	747	1			247

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2784	3	422	9	N	384	376	1			123
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2632	3	415	9	N	377					500
10	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2049	3	431	9	N	392	358	1			534
11	2700	X	1839	-0-	-861	-0-	1424	3	415	9	N	377	732	1			179
12	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	1467	3	415	9	N	377	186	1			370
01	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	1510	3	414	9	N	376	371	1			375

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

08	8680	X	7371	-0-	-1309	-0-	6809	3	562	9	N	511	376	1			269
09	8400	X	7390	-0-	-1010	-0-	7246	3	144	9	N	131	187	1			213
10	8680	X	7660	-0-	-1020	-0-	7277	3	383	9	N	348	373	1			188
11	8400	X	7314	-0-	-1086	-0-	6977	3	337	9	N	306	361	1			133
12	8680	X	7288	-0-	-1392	-0-	6987	3	301	9	N	274	191	1			216
01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	7261	3	384	9	N	349	381	1			184

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
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-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	1929	2	1269	9	N	1154	1203	1			171
09	3660 X	3420	-0-	-240	-0-	2158	2	1262	9	N	1147	1241	1			77
10	3782 X	3651	-0-	-131	-0-	2353	2	1298	9	N	1180	1098	1			159
11	3660 X	2958	-0-	-702	-0-	1792	2	1166	9	N	1060	1120	1			99
12	3534 X	2919	-0-	-615	-0-	1639	2	1280	9	N	1164	1110	1			153
01	3658 X	3134	-0-	-524	-0-	1839	2	1295	9	N	1177	1098	1			232

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10042 - 10052

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

08	3100 X	2130	-0-	-970	-0-	1936	2	194	9	N	176	188	1			191
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2237	2	195	9	N	177					368
10	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	1815	2	152	9	N	138	374	1			132
11	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	1822	2	207	9	N	188					320
12	2139 X	1766	-0-	-373	-0-	1615	2	151	9	N	137	196	1			261
*01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3129	2	283	9	N	257	191	1			327

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

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

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS) 57578 342 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 39A RRCID -> 283848 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7642 - 7668

08	10633	7614	-0-	-3019	101321	7614	2		N	-0-			-0-
09	10290	4215	-0-	-6075	95246	4215	2		N	-0-			-0-
10	10633	8057	-0-	-2576	92670	8057	2		N	-0-			-0-
11	10290	5716	-0-	-4574	88096	5716	2		N	-0-			-0-
12	10633	2564	-0-	-8069	80027	2564	2		N	-0-			-0-
*01	10633	3080	-0-	-7553	72474	3080	2		N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	155	-0-	155	155	155	2		Y	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	5		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	5		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	112				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	112				Y	-0-			-0-
*12	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2		N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328

08	13144	19523	-0-	6379	6379	19440	2	83	9	N	75					138
09	30283	18312	-0-	-11971	-0-	18227	2	85	9	N	77					215
10	25476	19310	-0-	-6166	-0-	19258	2	52	9	N	47					262
11	20772	16746	-0-	-4026	-0-	16715	2	31	9	N	28					290
*12	16546	14845	-0-	-1701	-0-	14755	2	90	9	N	82	159	1			213
01	13144	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					213

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

08	2883 #	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2790 #	2479	-0-	-311	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2883 #	2530	-0-	-353	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2700 #	2376	-0-	-324	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2790 #	2440	-0-	-350	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	5			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
*12	165 R	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 9624 - 9947

08	899 N	393	-0-	-506	-0-	378	1	15	9	Y	14					47
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	1	3	9	Y	3					50
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	151	1	9	9	Y	8					58
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	271	1	405	3	Y	2					60
						2	9									
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	688	1	68	3	Y	45					105
						50	9									

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

08	5456 X	2918	-0-	-2538	-0-	2889	2	29	9	N	26					210
09	5280 X	4966	-0-	-314	-0-	4907	2	59	9	N	54	170	1			94
10	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	5290	2	79	9	N	72					166
11	5070 X	3851	-0-	-1219	-0-	3809	2	42	9	N	38	74	1	1	8	129
12	5146 X	4163	-0-	-983	-0-	4116	2	47	9	N	43	76	1			96
01	5363 X	4747	-0-	-616	-0-	4694	2	53	9	N	48					144

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

08	100502 #	97254	-0-	-3248	-0-	96620	3	634	9	N	576	733	1	5	8	62
09	97260 #	91269	-0-	-5991	-0-	90688	3	581	9	N	528	371	1			219
10	96100 #	92220	-0-	-3880	-0-	91711	3	509	9	N	463	547	1			135
11	94110 #	90668	-0-	-3442	-0-	90180	3	488	9	N	444	378	1	1	8	200
12	97251 R	97251	-0-	-0-	-0-	96721	3	530	9	N	482	562	1			120
01	97247 #	93076	-0-	-4171	-0-	92583	3	493	9	N	448	361	1			207

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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	5					115
09	4020	#	7	-0-	-4013	-0-	1	2	6	9	N	5					120
10	1705	#	1294	-0-	-411	-0-	1288	2	6	9	N	5					125
11	690	#	423	-0-	-267	-0-	423	2			N	-0-					125
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					125

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	2728	N	1929	-0-	-799	-0-	1905	2	24	9	N	22					314
09	2580	N	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			N	-0-					314
10	2635	N	2129	-0-	-506	-0-	2112	2	17	9	N	15					329
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2074	2	42	9	N	38					367
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2601	2	15	9	N	14	161	1			220
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2221	2	57	9	N	52					272

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10061	2	29	9	Y	26					73
09	DLQ G-10	8548	-0-	8548	8548	8486	2	62	9	Y	56	79	1			50
10	DLQ G-10	9728	-0-	9728	18276	9689	2	39	9	Y	35					85
11	DLQ G-10	8825	-0-	8825	27101	8793	2	32	9	Y	29					114
*12	36697 X	9596	-0-	-27101	-0-	9554	2	42	9	Y	38	69	1			83
*01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6302	2	34	9	Y	31	68	1			46

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12678	2	56	9	Y	51					239
09	DLQ G-10	11899	-0-	11899	11899	11821	2	78	9	Y	71	103	1			207
10	DLQ G-10	12362	-0-	12362	24261	12298	2	64	9	Y	58					265
11	DLQ G-10	12568	-0-	12568	36829	12502	2	66	9	Y	60					325
*12	49652 X	12823	-0-	-36829	-0-	12754	2	69	9	Y	63	115	1			273
01	12741 X	10415	-0-	-2326	-0-	10358	2	57	9	Y	52	114	1			211

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	313	1			-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-

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
08	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	473	1	19347	2	N	235	181	1			385
							259	9									
09	16410	X	13516	-0-	-2894	-0-	473	1	12871	2	N	156	187	1			354
							172	9									
10	20057	X	20022	-0-	-35	-0-	473	1	19312	2	N	215	176	1			393
							237	9									
11	19440	X	13232	-0-	-6208	-0-	473	1	12738	2	N	19	184	1			228
							21	9									
12	20088	X	19210	-0-	-878	-0-	443	1	18493	2	N	249	175	1			302
							274	9									
01	20088	X	19346	-0-	-742	-0-	19036	2	310	9	N	282	184	1			400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*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

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

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

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
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-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	348	1	4635	2	N	9					82
							10	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	364	1	4204	2	N	6					88
							7	9									
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	374	1	4599	2	N	18					106
							20	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	378	1	4792	2	N	2					108
							2	9									
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	376	1	4795	2	N	12					120
							13	9									
*01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	383	1	4873	2	N	15					135
							17	9									

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

08	6913	X	6036	-0-	-877	-0-	422	1	5611	2	Y	3					122
							3	9									
09	6330	X	5935	-0-	-395	-0-	473	1	5462	2	Y	-0-					122
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	494	1	6070	2	Y	5					127
							6	9									
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	498	1	6302	2	Y	2					129
							2	9									
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	547	1	6965	2	Y	20					149
							22	9									
*01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	6632	2	Y	18					167
							20	9									

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	2821	X	2109	-0-	-712	-0-	147	1	1956	2	N	5					30
							6	9									
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	191	1	2207	2	N	-0-					30
10	2418	X	2367	-0-	-51	-0-	178	1	2189	2	N	-0-					30
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	187	1	2369	2	N	6					36
							7	9									
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	194	1	2476	2	N	-0-					36
*01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	191	1	2436	2	N	-0-					36

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

08	2573	#	2326	-0-	-247	-0-	163	1	2163	2	N	-0-	178	1			34
09	2550	#	2060	-0-	-490	-0-	163	1	1873	2	N	22					56
							24	9									
10	2635	#	2224	-0-	-411	-0-	166	1	2043	2	N	14					70
							15	9									
11	2550	#	1476	-0-	-1074	-0-	108	1	1368	2	N	-0-					70
12	2325	#	2080	-0-	-245	-0-	152	1	1927	2	N	1					71
							1	9									
01	2325	#	2072	-0-	-253	-0-	151	1	1921	2	N	-0-					71

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94

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

08	1798 X	896	-0-	-902	-0-	808	2	88	9	Y	80				273
09	1740 X	1622	-0-	-118	-0-	1613	2	9	9	Y	8	177	1		104
10	1798 X	1722	-0-	-76	-0-	1702	2	20	9	Y	18				122
11	1680 X	1590	-0-	-90	-0-	1572	2	18	9	Y	16				138
12	1674 X	1671	-0-	-3	-0-	1649	2	22	9	Y	20				158
01	1736 X	1695	-0-	-41	-0-	1674	2	21	9	Y	19				177

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

08	3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	1570	2	7	9	Y	6				131
09	2970 X	72	-0-	-2898	-0-	72	2			Y	-0-				131
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				131
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-				131
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	39	170	1		-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

08	3534 X	1656	-0-	-1878	-0-	1638	2	18	9	N	16				154
09	3360 X	3311	-0-	-49	-0-	3289	2	22	9	N	20				174
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3801	2	35	9	N	32				206
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3451	2	44	9	N	40				246
12	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3325	2	34	9	N	31				277
01	3844 X	3372	-0-	-472	-0-	3335	2	37	9	N	34				311

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MELLON (10500)                  //CONT.//   60357 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MATAGORDA
  SANDEL OPERATING COMPANY        //CONT.// 747534
    BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT      WELL #:         RRCID -> 092458  COMPL. DATE 03/12/1981  TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09        0       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10        0       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11        0     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 12        0     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT     -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HICKL, E. L. ET AL                WELL #:    2    RRCID -> 114679  COMPL. DATE 07/05/1996  TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 1
 09 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 1
 10 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 1
 11 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 1
 12 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 1
 01 14B DENY     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MENEFEE (FRIO 5750)                       60476 749   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: WHARTON
  H. ROADES, INC.                         341527
    ROADES G. U. "A"              WELL #:    1    RRCID -> 189321  COMPL. DATE 03/01/2002  TOTAL DEPTH  6046 PERF. 5744 -  5748
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

08	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-			25
09	4470 #	3913	-0-	-557	-0-	3913	2	N	-0-			25
10	4960 #	3913	-0-	-1047	-0-	3913	2	N	-0-			25
11	4800 #	2447	-0-	-2353	-0-	2447	2	N	-0-			25
12	4960 #	3891	-0-	-1069	-0-	3891	2	N	-0-			25
01	4681 #	2144	-0-	-2537	-0-	2144	2	N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

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-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6416	3859	-0-	-2557	-0-	172	1	694	3	Y	2721	2625	1			137
						2993	9									
09	DLQ G-10	4101	-0-	4101	4101	183	1	962	3	Y	2687	2793	1			31
						2956	9									
10	DLQ G-10	4027	-0-	4027	8128	181	1	886	3	Y	2691	2625	1			97
						2960	9									
11	DLQ G-10	4139	-0-	4139	12267	275	1	767	3	Y	2815	2873	1			39
						3097	9									
12	DLQ G-10	4184	-0-	4184	16451	274	1	701	3	Y	2917	2920	1			36
						3209	9									
*01	22355	3582	-0-	-18773	-0-	272	1	384	3	Y	2660	2645	1			51
						2926	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
08	17856 #	14492	-0-	-3364	-0-	1697	1	10214	2	Y	488	569	1			233
						2044	3	537	9							
09	16830 #	15139	-0-	-1691	-0-	1932	1	10958	2	Y	608	585	1			256
						1580	3	669	9							
10	12586 #	8647	-0-	-3939	-0-	1094	1	6041	2	Y	549	592	1			213
						908	3	604	9							
11	14010 #	7038	-0-	-6972	-0-	1315	1	4502	2	Y	400	302	1			311
						781	3	440	9							
12	15655 #	4812	-0-	-10843	-0-	1073	1	3055	2	Y	179	275	1			215
						487	3	197	9							
01	15655 #	4287	-0-	-11368	-0-	1163	1	2584	2	Y	178	253	1			140
						344	3	196	9							

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	254	-0-	-1265	-0-	58	1	196	9	N	178	177	1			131
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	46					177
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					177
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					177
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	123	175	1			125
*01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	98	1	2722	2	N	508	541	1			92
						559	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
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	289	1	1739	2	Y	65	183	1			72
						348	3	72	9							
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	304	1	1726	2	Y	73					145
						250	3	80	9							
10	2728 X	1932	-0-	-796	-0-	254	1	1400	2	Y	62					207
						210	3	68	9							
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	558	1	1910	2	Y	95	181	1			121
						332	3	105	9							
12	2728 X	1359	-0-	-1369	-0-	305	1	868	2	Y	44					165
						138	3	48	9							
01	2449 X	2147	-0-	-302	-0-	595	1	1323	2	Y	48					213
						176	3	53	9							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	2852	X	1236	-0-	-1616	-0-	149	1	898	2	Y	8	13	1			31
							180	3	9	9							
09	2760	X	960	-0-	-1800	-0-	128	1	725	2	Y	3	20	1			14
							104	3	3	9							
10	2852	X	876	-0-	-1976	-0-	118	1	653	2	Y	6					20
							98	3	7	9							
11	1650	X	910	-0-	-740	-0-	180	1	615	2	Y	8	10	1			18
							106	3	9	9							
12	1519	X	1045	-0-	-474	-0-	240	1	684	2	Y	11	10	1			19
							109	3	12	9							
01	1240	X	948	-0-	-292	-0-	266	1	590	2	Y	13	22	1			10
							78	3	14	9							

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	301	2	Y	2	3	1			1
							60	3	2	9							
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	391	2	Y	2					3
							56	3	2	9							
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	Y	-0-					3
							18	3									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	338	2	Y	4	5	1			2
							59	3	4	9							
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	85	1	241	2	Y	3					5
							38	3	3	9							
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	Y	-0-					5
							25	3									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

08	1333	X	559	-0-	-774	-0-	68	1	406	2	Y	4	4	1			-0-
							81	3	4	9							
09	1290	X	942	-0-	-348	-0-	123	1	700	2	Y	16	14	1			2
							101	3	18	9							
10	1333	X	398	-0-	-935	-0-	52	1	290	2	Y	11	13	1			-0-
							44	3	12	9							
11	1230	X	787	-0-	-443	-0-	155	1	532	2	Y	6	4	1			2
							93	3	7	9							
12	961	X	738	-0-	-223	-0-	167	1	474	2	Y	20	17	1			5
							75	3	22	9							
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	206	1	459	2	Y	14	17	1			2
							61	3	15	9							

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

08	1333	X	578	-0-	-755	-0-	56	1	337	2	Y	107	78	1			31
							67	3	118	9							
09	1290	X	690	-0-	-600	-0-	79	1	450	2	Y	87	83	1			35
							65	3	96	9							
10	1178	X	719	-0-	-459	-0-	85	1	472	2	Y	82	87	1			30
							72	3	90	9							
11	1140	X	510	-0-	-630	-0-	89	1	305	2	Y	57	43	1			44
							53	3	63	9							
12	713	X	405	-0-	-308	-0-	75	1	212	2	Y	77	68	1			53
							33	3	85	9							
01	713	X	366	-0-	-347	-0-	80	1	178	2	Y	76	84	1			45
							24	3	84	9							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	3493	-0-	-3420	-0-	405	1	2440	2	Y	145	126	1			33
							488	3	160	9							
09	7080	X	3372	-0-	-3708	-0-	432	1	2452	2	Y	122	133	1			22
							354	3	134	9							
10	7192	X	3362	-0-	-3830	-0-	445	1	2456	2	Y	84	101	1			5
							369	3	92	9							
11	6660	X	1164	-0-	-5496	-0-	226	1	773	2	Y	28	19	1			14
							134	3	31	9							
12	3503	X	1324	-0-	-2179	-0-	302	1	859	2	Y	24	28	1			10
							137	3	26	9							
01	3503	X	1907	-0-	-1596	-0-	519	1	1153	2	Y	74	74	1			10
							154	3	81	9							

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 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
08	32478	X	32478	-0-	-0-	-0-	3833	1	23069	2	Y	874	783	1			199
							4615	3	961	9							
09	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	3276	1	18578	2	Y	694	770	1			123
							2678	3	763	9							
10	44795	X	21045	-0-	-23750	-0-	2787	1	15392	2	Y	500	600	1			23
							2316	3	550	9							
11	43350	X	19197	-0-	-24153	-0-	3701	1	12676	2	Y	562	346	1			239
							2202	3	618	9							
12	44795	X	18332	-0-	-26463	-0-	4148	1	11812	2	Y	444	513	1			170
							1884	3	488	9							
01	32488	X	12699	-0-	-19789	-0-	3500	1	7777	2	Y	352	464	1			58
							1035	3	387	9							

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	7702	-0-	-1350	-0-	930	1	5595	2	Y	53	78	1			29
							1119	3	58	9							
09	9060	X	5972	-0-	-3088	-0-	789	1	4475	2	Y	57	62	1			24
							645	3	63	9							
10	9362	X	3993	-0-	-5369	-0-	536	1	2958	2	Y	49	56	1			17
							445	3	54	9							
11	8130	X	4010	-0-	-4120	-0-	793	1	2715	2	Y	27	24	1			20
							472	3	30	9							
12	8060	X	4808	-0-	-3252	-0-	1113	1	3168	2	Y	20	25	1			15
							505	3	22	9							
01	7688	X	3866	-0-	-3822	-0-	1093	1	2428	2	Y	20	25	1			10
							323	3	22	9							

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	843	848	1			250
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	786	850	1			186
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	808	867	1			127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	760	686	1			201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	786	708	1			279
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	N	23					160
						25	9									
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	20					180
						22	9									
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	15					195
						17	9									
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	N	5					200
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	30					230
						33	9									
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	21	1	32	2	N	22					252
						24	9									

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	36	14	2			Y	-0-					-0-
12	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11267	2	86	9	Y	78	123	1			41
09	DLQ G-10	10923	-0-	10923	10923	10734	2	189	9	Y	172	123	1			90
10	DLQ G-10	7351	-0-	7351	18274	7244	2	107	9	Y	97	133	1			54
11	DLQ G-10	243	-0-	243	18517	179	2	64	9	Y	58					112
12	18727 X	210	-0-	-18517	-0-	59	2	151	9	Y	137	249	1			-0-
01	11377 X	7692	-0-	-3685	-0-	7614	2	78	9	Y	71					71

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10	444	-0-	444	906	444	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10	403	-0-	403	1309	403	2			Y	-0-					63
12	1866 N	557	-0-	-1309	-0-	557	2			Y	-0-					63
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					63

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	393	2	33	9	Y	30	28	1			24
09	DLQ G-10	299	-0-	299	299	255	2	44	9	Y	40	28	1			36
10	DLQ G-10	350	-0-	350	649	326	2	24	9	Y	22	30	1			28
11	DLQ G-10	330	-0-	330	979	306	2	24	9	Y	22	30	1			20
12	1300 N	321	-0-	-979	-0-	280	2	41	9	Y	37	28	1			29
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	270	2	26	9	Y	24	29	1			24

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

08	1395 X	962	-0-	-433	-0-	915	2	47	9	Y	43	40	1			36
09	DLQ G-10	805	-0-	805	805	741	2	64	9	Y	58	40	1			54
10	DLQ G-10	951	-0-	951	1756	918	2	33	9	Y	30	43	1			41
11	DLQ G-10	874	-0-	874	2630	840	2	34	9	Y	31	43	1			29
12	3000 N	1011	-0-	-1989	641	949	2	62	9	Y	56	41	1			44
*01	1563 N	922	-0-	-641	-0-	885	2	37	9	Y	34	42	1			36

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1932	2	91	9	Y	83	77	1			70
09	DLQ G-10	1953	-0-	1953	1953	1828	2	125	9	Y	114	78	1			106
10	DLQ G-10	2068	-0-	2068	4021	2004	2	64	9	Y	58	83	1			81
11	DLQ G-10	2256	-0-	2256	6277	2190	2	66	9	Y	60	84	1			57
12	3000 N	2139	-0-	-861	5416	2020	2	119	9	Y	108	79	1			86
*01	3100 N	1920	-0-	-1180	4236	1848	2	72	9	Y	65	82	1			69

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

08	5270 X	4260	-0-	-1010	-0-	4228	2	32	9	Y	29	47	1			16
09	DLQ G-10	4695	-0-	4695	4695	4622	2	73	9	Y	66	47	1			35
10	DLQ G-10	4844	-0-	4844	9539	4804	2	40	9	Y	36	50	1			21
11	DLQ G-10	5155	-0-	5155	14694	5131	2	24	9	Y	22					43
12	19628 X	4934	-0-	-14694	-0-	4878	2	56	9	Y	51	94	1			-0-
01	4867 X	4130	-0-	-737	-0-	4099	2	31	9	Y	28					28

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
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
08	651	X	163	-0-	-488	-0-	162	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		325	-0-	325	325	317	2	8	9	Y	7					35
10	DLQ G-10		310	-0-	310	635	302	2	8	9	Y	7					42
11	DLQ G-10		416	-0-	416	1051	412	2	4	9	Y	4					46
12	1350	N	299	-0-	-1051	-0-	299	2			Y	-0-	26	1			20
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5					25

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5742	2	4	9	Y	4					102
09	DLQ G-10		5192	-0-	5192	5192	5169	2	23	9	Y	21					123
10	DLQ G-10		4856	-0-	4856	10048	4826	2	30	9	Y	27					150
11	DLQ G-10		4772	-0-	4772	14820	4759	2	13	9	Y	12					162
12	19263	X	4443	-0-	-14820	-0-	4391	2	52	9	Y	47	151	1			58
01	5735	X	4452	-0-	-1283	-0-	4417	2	35	9	Y	32					90

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

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					69
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-					69
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2	N	-0-					69

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	93	1	8974	2	N	111					180
							122	9									
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	90	1	8534	2	N	77	158	1			99
							85	9									
10	8959	X	8790	-0-	-169	-0-	93	1	8602	2	N	86					185
							95	9									
11	8880	X	8486	-0-	-394	-0-	90	1	8296	2	N	91	179	1			97
							100	9									
*12	9176	X	8698	-0-	-478	-0-	93	1	8538	2	N	61					158
							67	9									
01	9176	X	8617	-0-	-559	-0-	93	1	8524	2	N	-0-					158

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12601	3	155	9	N	141	179	1			60
*09	11640	X	11334	-0-	-306	-0-	11193	3	141	9	N	128					188
10	12028	X	11995	-0-	-33	-0-	11849	3	146	9	N	133	172	1			149
11	12330	X	10863	-0-	-1467	-0-	10722	3	141	9	N	128	176	1			101
12	12741	X	11033	-0-	-1708	-0-	10899	3	134	9	N	122	175	1			48
01	12741	X	11091	-0-	-1650	-0-	10945	3	146	9	N	133					181

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4812	3	24	9	N	22					163
*09	4830 X	4669	-0-	-161	-0-	4643	3	26	9	N	24	159	1			28
10	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	4695	3			N	-0-					28
11	4830 X	4554	-0-	-276	-0-	4481	3	73	9	N	66					94
12	4836 X	4661	-0-	-175	-0-	4636	3	25	9	N	23					117
01	4836 X	4692	-0-	-144	-0-	4659	3	33	9	N	30					147

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

08	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	69	1	2541	2	Y	21	167	1			64
						23	9									
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	72	1	2520	2	Y	26					90
						29	9									
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	81	1	2709	2	Y	36					126
						40	9									
11	2550 X	2201	-0-	-349	-0-	57	1	2115	2	Y	26					152
						29	9									
12	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	57	1	1989	2	Y	13					165
						14	9									
*01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	Y	24					189
						26	9									

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

08	8897 X	7550	-0-	-1347	-0-	93	1	7402	2	N	50					182
						55	9									
09	8610 X	7322	-0-	-1288	-0-	90	1	7153	2	N	72	169	1			85
						79	9									
10	8897 X	7923	-0-	-974	-0-	93	1	7746	2	N	76					161
						84	9									
11	7800 X	7461	-0-	-339	-0-	90	1	7292	2	N	72	169	1			64
						79	9									
12	7564 X	7420	-0-	-144	-0-	93	1	7242	2	N	77					141
						85	9									
01	7936 X	7402	-0-	-534	-0-	93	1	7232	2	N	70	172	1			39
						77	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	93	1	3498	2	N	22					208
						24	9									
09	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	90	1	3260	2	N	22					230
						24	9									
10	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	93	1	3445	2	N	19					249
						21	9									
11	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	90	1	3177	2	N	15	157	1			107
						17	9									
12	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	93	1	3406	2	N	31					138
						34	9									
01	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	93	1	3303	2	N	25					163
						28	9									

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6262 X	5085	-0-	-1177	-0-	1089	1	3700	2	Y	269	413	1			144
						296	9									
09	DLQ G-10	4897	-0-	4897	4897	449	1	4125	2	Y	294	221	1			217
						323	9									
10	DLQ G-10	4947	-0-	4947	9844	310	1	4307	2	Y	300	398	1			119
						330	9									
11	14258 X	4414	-0-	-9844	-0-	754	1	3414	2	Y	224					343
						246	9									
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	473	1	2594	2	Y	138	377	1			104
						152	9									
01	5084 X	4429	-0-	-655	-0-	513	1	3642	2	Y	249	224	1			129
						274	9									

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 6700) //CONT.// 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	8618 #	7661	-0-	-957	-0-	1000	1	6661	2	N	-0-					27
09	8340 #	5247	-0-	-3093	-0-	1000	1	4247	2	N	-0-					27
10	8184 #	5954	-0-	-2230	-0-	1000	1	4954	2	N	-0-					27
11	7920 #	7363	-0-	-557	-0-	1000	1	6174	2	N	172	172	2			27
						189	9									
12	8184 #	5946	-0-	-2238	-0-	1000	1	4946	2	N	-0-					27
01	7657 #	5958	-0-	-1699	-0-	1000	1	4958	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

08	11284 #	35	-0-	-11249	-0-	35	2	N	-0-		75
09	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-			N	-0-		75
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		75
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		75
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		75
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT		-0-

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

08	53041 X	36775	-0-	-16266	-0-	1015	1	35009	2	N	683	724	1	2	8			302
						751	9											
09	51330 X	48195	-0-	-3135	-0-	1198	1	45981	2	N	924	1064	1					162
						1016	9											
10	53041 X	15344	-0-	-37697	-0-	982	1	13974	2	N	353	359	1					156
						388	9											
11	50820 X	18691	-0-	-32129	-0-	1186	1	17125	2	N	345							501
						380	9											
12	52514 X	44492	-0-	-8022	-0-	941	1	42452	2	N	999	1154	1					346
						1099	9											
01	49817 X	8527	-0-	-41290	-0-	256	1	8091	2	N	164							510
						180	9											

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

08	26381 X	24015	-0-	-2366	-0-	23901	2	114	9	Y	104							224
09	DLQ G-10	23009	-0-	23009	23009	23	1	22878	2	Y	98	175	1					147
						108	9											
10	DLQ G-10	20948	-0-	20948	43957	1	1	20857	2	Y	82							229
						90	9											
11	47321 X	3364	-0-	-43957	-0-	22	1	3330	2	Y	11							240
						12	9											
12	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-	12	1	23590	2	Y	100	185	1					155
						110	9											
01	24025 X	23666	-0-	-359	-0-	23598	2	68	9	Y	62							217

MOSS BLUFF, NW. (10600) //CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1206	1	2612	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	1186	1	2376	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5281	538	1	1181	2	Y	-0-			-0-
11	5683 X	402	-0-	-5281	-0-	105	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	212	-0-	-3601	-0-	54	1	158	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	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

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

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5696 R	5696	-0-	-0-	-0-	440	1	5232	2	N	22					253
						24	9									
09	5250 #	4816	-0-	-434	-0-	422	1	4379	2	N	14					267
						15	9									
10	5270 #	5103	-0-	-167	-0-	424	1	4664	2	N	14	184	1			97
						15	9									
11	5520 #	4899	-0-	-621	-0-	258	1	4632	2	N	8					105
						9	9									
12	5704 #	4942	-0-	-762	-0-	436	1	4498	2	N	7					112
						8	9									
01	5704 #	4664	-0-	-1040	-0-	434	1	4216	2	N	13					125
						14	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	436	1	3630	2	N	46					180
						51	9									
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	408	1	3544	2	N	39	1	8			218
						43	9									
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	445	1	3673	2	N	40	193	1			65
						44	9									
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3583	2	N	54					119
						59	9									
12	3968 X	3440	-0-	-528	-0-	353	1	3046	2	N	37					156
						41	9									
01	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	298	1	1807	2	N	3					159
						3	9									

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	230	1	935	2	N	6					266
						7	9									
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	213	1	917	2	N	-0-					266
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	242	1	989	2	N	-0-					266
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	N	42					308
						46	9									
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	180	1	1581	2	N	1					309
						1	9									
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	202	1	795	2	N	-0-					309

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2152	-0-	-1196	-0-	484	1	1659	2	N	8					75
							9	9									
09	2610	X	2080	-0-	-530	-0-	427	1	1649	2	N	4	63	1			16
							4	9									
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	498	1	1853	2	N	9					25
							10	9									
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	499	1	1998	2	N	17					42
							19	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	454	1	1836	2	N	18					60
							20	9									
01	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	425	1	1809	2	N	32					92
							35	9									

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
08	1209	N	325	-0-	-884	-0-	109	1	216	2	N	-0-	137	1			22
09	1230	N	645	-0-	-585	-0-	254	1	385	2	N	5					27
							6	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	198	1	288	2	N	16					43
							18	9									
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	220	1	24	9	N	22					65
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	259	1	786	2	N	34					99
							37	9									
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	245	1	683	2	N	31					130
							34	9									

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3252	-0-	152	152	974	1	2245	2	N	30					217
							33	9									
09	2629	N	2477	-0-	-152	-0-	897	1	1568	2	N	11					228
							12	9									
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	745	1	1729	2	N	5					233
							6	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	800	1	1629	2	N	13					246
							14	9									
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	867	1	2069	2	N	5					251
							6	9									
*01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	781	1	1592	2	N	2					253
							2	9									

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 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
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	772	1	5696	2	N	149	102	1			174
							164	9									
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	714	1	4903	2	N	121	188	1			107
							133	9									
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	404	1	3566	2	N	124					231
							136	9									
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	301	1	2580	2	N	136	191	1			176
							150	9									
12	2666	X	1179	-0-	-1487	-0-	255	1	780	2	N	131	190	1			117
							144	9									
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	278	1	2382	2	N	125					242
							138	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922 N	1044	-0-	-878	-0-	413	1	631	2	N	-0-					188
09	1860 X	794	-0-	-1066	-0-	377	1	417	2	N	-0-					188
10	1922 X	1348	-0-	-574	-0-	427	1	920	2	N	1					189
						1	9									
11	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	373	1	1666	2	N	-0-					189
12	1240 X	640	-0-	-600	-0-	243	1	397	2	N	-0-					189
01	1333 X	1068	-0-	-265	-0-	161	1	904	2	N	3					192
						3	9									

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

08	7905 X	6181	-0-	-1724	-0-	6178	2	3	9	N	3					116
09	7170 X	6999	-0-	-171	-0-	6974	2	25	9	N	23					139
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6909	2	91	9	N	83					222
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6847	2	4	9	N	4					226
12	7223 X	6877	-0-	-346	-0-	6866	2	11	9	N	10					236
*01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7318	2	13	9	N	12	183	1			65

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					120
09	2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			N	-0-					120
10	2573 X	2572	-0-	-1	-0-	2555	2	17	9	N	15					135
11	2700 N	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					135
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					135
01	2573 N	2219	-0-	-354	-0-	2219	2			N	-0-					135

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

08	1643 X	1249	-0-	-394	-0-	1021	1	219	2	N	8					144
						9	9									
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	972	1	1598	2	N	4					148
						4	9									
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	1068	1	2347	2	N	79					227
						87	9									
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	995	1	1409	2	N	16					243
						18	9									
12	2666 X	1373	-0-	-1293	-0-	968	1	405	2	N	-0-					243
01	3503 X	1298	-0-	-2205	-0-	954	1	336	2	N	7					250
						8	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	2	N	14					62
						15	9									
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	65	1	967	2	N	6					68
						7	9									
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	22					90
						24	9									
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	74	1	1067	2	N	29					119
						32	9									
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	84	1	1101	2	N	20					139
						22	9									
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	21					160
						23	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	869	-0-	-216	-0-	55	1	800	2	N	13					107
							14	9									
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	52	1	775	2	N	10					117
							11	9									
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	51	1	698	2	N	7					124
							8	9									
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	47	1	672	2	N	15					139
							17	9									
12	868	N	746	-0-	-122	-0-	52	1	685	2	N	8					147
							9	9									
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	N	20					167
							22	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	497	1	7282	2	N	170	174	1			143
							187	9									
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	469	1	6986	2	N	9					152
							10	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	464	1	6406	2	N	92	162	1			82
							101	9									
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	464	1	6708	2	N	133	169	1			46
							146	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	526	1	6921	2	N	129					175
							142	9									
*01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	537	1	7154	2	N	127	165	1			137
							140	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

08	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	268	1	3931	2	N	7					147
							8	9									
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	261	1	3885	2	N	28					175
							31	9									
10	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	271	1	3735	2	N	2					177
							2	9									
11	4080	X	3904	-0-	-176	-0-	253	1	3649	2	N	2					179
							2	9									
12	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	217	1	2854	2	N	-0-					179
01	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	261	1	3478	2	N	5					184
							6	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

08	6386	X	5320	-0-	-1066	-0-	340	1	4980	2	N	-0-					13
09	6450	X	6065	-0-	-385	-0-	381	1	5684	2	N	-0-					13
10	7099	X	5967	-0-	-1132	-0-	403	1	5564	2	N	-0-					13
11	6870	X	5602	-0-	-1268	-0-	363	1	5239	2	N	-0-					13
12	7099	X	5309	-0-	-1790	-0-	375	1	4934	2	N	-0-					13
01	6262	X	3815	-0-	-2447	-0-	266	1	3549	2	N	-0-					13

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
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	64	1	2523	2	N	41	183	1			53
							45	9									
09	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	61	1	2307	2	N	42					95
							46	9									
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	64	1	2411	2	N	80					175
							88	9									
11	2550	N	2112	-0-	-438	-0-	54	1	2007	2	N	46	179	1			42
							51	9									
12	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	54	1	2009	2	N	23					65
							25	9									
01	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	60	1	2108	2	N	67					132
							74	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

08	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	313	1	4596	2	N	-0-					174
09	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	272	1	4056	2	N	-0-					174
10	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	283	1	3923	2	N	-0-					174
11	4740	X	4628	-0-	-112	-0-	299	1	4329	2	N	-0-					174
12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	296	1	3904	2	N	-0-					174
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	331	1	4406	2	N	-0-					174

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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

08	775	N	100	-0-	-675	-0-	94	2	6	9	N	5					55
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					55
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	988	2	149	9	N	135					190
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	607	2	69	9	N	63					253
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	184	1			69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 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
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) //CONT.// 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12104 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92132 X	83596	-0-	-8536	-0-	310 1584	1 9	81702	2	N	1440	1920	1	1	8	306
09	89160 X	79212	-0-	-9948	-0-	300 1552	1 9	77360	2	N	1411	1288	1			429
10	90117 X	80837	-0-	-9280	-0-	310 1476	1 9	79051	2	N	1342	1472	1			299
11	83820 X	76514	-0-	-7306	-0-	300 1621	1 9	74593	2	N	1474	1275	1			498
12	85002 X	75436	-0-	-9566	-0-	310 1574	1 9	73552	2	N	1431	1238	1			691
01	83607 X	76017	-0-	-7590	-0-	310 1317	1 9	74390	2	N	1197	1437	1			451

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

08	10540 #	5507	-0-	-5033	-0-	310	1	5197	2	N	-0-	47
09	7680 #	5322	-0-	-2358	-0-	300	1	5022	2	N	-0-	47
10	6758 #	3048	-0-	-3710	-0-	260	1	2788	2	N	-0-	47
11	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-	47
12	5518 #	3509	-0-	-2009	-0-	223	1	3286	2	N	-0-	47
01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	47

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-					-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3955	2	28	9	N	25					113
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3738	2	19	9	N	17					130
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3812	2	20	9	N	18					148
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3600	2	21	9	N	19					167
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2986	2	15	9	N	14					181
*01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8					189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4110 - 4113

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4325 - 4328

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

08	3100 N	4603	-0-	1503	1503	4603	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	1709	-0-	-1291	212	1709	2	N	-0-			-0-
10	912 N	700	-0-	-212	-0-	700	2	N	-0-			-0-
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	450 N	55	-0-	-395	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
08	3100	N	7584	-0-	4484	4791	7584	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4961	-0-	1961	6752	4961	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2636	-0-	-464	6288	2636	2			N	-0-					-0-
11	7354	X	1066	-0-	-6288	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	41	-0-	-1159	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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
08	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3460	-0-	-230	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*01	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-					-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
08	8463	X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7223	-0-	-967	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7205	-0-	-1258	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6000	-0-	-2100	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	5572	-0-	-2736	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6205	-0-	-1421	-0-	6199	2	6	9	N	5					5

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	720 N	203	-0-	-517	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	527 N	175	-0-	-352	-0-	175	2		N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

08	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	480 N	64	-0-	-416	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

08	5642 X	4090	-0-	-1552	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4744	-0-	-716	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	5381	-0-	-49	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
*12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
*01	5673 X	5333	-0-	-340	-0-	5333	2		N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	695	-0-	-700	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	780	N	407	-0-	-373	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2004	2	18	9	N	16					113
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1951	2	20	9	N	18					131
10	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1940	2	24	9	N	22					153
11	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1796	2	29	9	N	26					179
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1759	2	14	9	N	13					192
01	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1372	2	8	9	N	7					199

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

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
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					58
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					58
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					58
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
01	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					58

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2847	2	14	9	N	13					163
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3781	2	29	9	N	26					189
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					189
11	2760 X	1254	-0-	-1506	-0-	1251	2	3	9	N	3					192
*12	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4675	2	14	9	N	13					205
01	4123 X	616	-0-	-3507	-0-	552	2	64	9	N	58	185	1			78

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

08	1922 X	1271	-0-	-651	-0-	1261	2	10	9	N	9	180	1			104
09	2010 X	1900	-0-	-110	-0-	1865	2	35	9	N	32					136
10	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1736	2	26	9	N	24					160
11	2010 X	1328	-0-	-682	-0-	1303	2	25	9	N	23					183
12	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	1574	2	24	9	N	22					205
*01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2929	2	77	9	N	70					275

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

08	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3037	-0-	-443	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3083	-0-	-367	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

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-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

08	4464 X	1754	-0-	-2710	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	259	-0-	-1691	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

08	1333 N	802	-0-	-531	-0-	801	2	1	9	N	1					159
09	1110 N	939	-0-	-171	-0-	935	2	4	9	N	4					163
10	1426 N	485	-0-	-941	-0-	485	2			N	-0-					163
11	780 N	296	-0-	-484	-0-	295	2	1	9	N	1					164
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	N	15					179
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					185

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2543	2	43	9	N	39					39
09	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	2386	2			N	-0-	1	5			38
10	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	2278	2			N	-0-					38
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					38
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					38
*01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					38

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					81
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					81
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81
11	870	N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					81
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					81
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					136
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					136
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					136
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					136
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			136
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
09	1260	N	1	-0-	-1259	-0-	1	3			N	-0-					155
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					155
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					155
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					155
*01	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	3			N	-0-					155

NEEDVILLE (BLK 5, FRIO 5600) 64793 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 284690 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5727 - 5730

08	10664		6391	-0-	-4273	-0-	6038	2	353	9	N	321	263	1			73
09	10320		4446	-0-	-5874	-0-	4209	2	237	9	N	215	203	1			85
10	10664		3322	-0-	-7342	-0-	3018	2	304	9	N	276	261	1			100
11	9180	#	296	-0-	-8884	-0-	13	2	283	9	N	257	293	1			64
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	64	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27456 12/04/2018

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 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
08	21851 N	49883	-0-	28032 B	79827	310	1	44725	2	N	4407	4604	1			502
						4848	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 79827																
09	48630 N	46296	-0-	-2334 B	77493	300	1	41541	2	N	4050	3915	1			637
						4455	9									
10	50902 N	45918	-0-	-4984 B	72509	310	1	41099	2	N	4099	3924	1			812
						4509	9									
11	49260	42354	-0-	-6906 B	65603	300	1	38315	2	N	3399	3427	1			784
						3739	9									
12	50902	39873	-0-	-11029 B	54574	307	1	36334	2	N	2938	3088	1			634
						3232	9									
01	49879	40149	-0-	-9730 B	44844	310	1	36563	2	N	2978	3223	1			389
						3276	9									

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			105

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	72	1	3147	2	N	47					138
						52	9									
09	3900 X	1912	-0-	-1988	-0-	72	1	1799	2	N	37					175
						41	9									
10	4030 X	950	-0-	-3080	-0-	75	1	855	2	N	18					193
						20	9									
11	3900 X	2777	-0-	-1123	-0-	75	1	2665	2	N	34					227
						37	9									
12	3286 X	1321	-0-	-1965	-0-	79	1	1239	2	N	3					230
						3	9									
01	3286 X	1742	-0-	-1544	-0-	79	1	1630	2	N	30	180	1			80
						33	9									

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

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-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

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-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

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-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1062	1	1102	2	N	2				154
							2	9								
09	1500	N	348	-0-	-1152	-0-	219	1	129	2	N	-0-				154
10	1550	N	316	-0-	-1234	-0-	57	1	259	2	N	-0-				154
11	1500	N	829	-0-	-671	-0-	269	1	560	2	N	-0-				154
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	34	172	1		16
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				16

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
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	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	169	1	1298	2	N	-0-				53
09	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	150	1	1102	2	N	-0-				53
10	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	133	1	926	2	N	-0-				53
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	281	1	2512	2	N	4				57
							4	9								
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	261	1	2359	2	N	-0-				57
*01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2160	2	N	3				60
							3	9								

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

08	2945 #	19	-0-	-2926	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
09	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
10	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FIVE-JAB, INC. 271310
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67	182	1			72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18

STRAND ENERGY, L.C. 824758
VANA WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767

08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	92					142
							101	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	1014	2	N	124	218	1			48
							136	9									
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	11	1	155	2	N	4					52
							4	9									
11	1260	N	68	-0-	-1192	-0-	4	1	60	2	N	4					56
							4	9									
12	1271	N	9	-0-	-1262	-0-	1	1	8	2	N	-0-					56
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	21					77
							23	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10147 - 10260

08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	151	1	2057	2	N	79					117
							87	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	1942	2	N	113	41	1			189
							124	9									
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	144	1	1983	2	N	68	175	1			82
							75	9									
11	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	113	1	1933	2	N	62					144
							68	9									
12	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	113	1	1733	2	N	100	216	1			28
							110	9									
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	106	1	1988	2	N	86					114
							95	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	92	1	2030	2	N	34					145
							37	9									
09	2400	X	1900	-0-	-500	-0-	76	1	1748	2	N	69	160	1			54
							76	9									
10	2418	X	1966	-0-	-452	-0-	87	1	1839	2	N	36					90
							40	9									
11	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	88	1	1861	2	N	44					134
							48	9									
12	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	68	1	1498	2	N	34					168
							37	9									
01	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	50	1	1029	2	N	27					195
							30	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547

08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	398	1	8793	2	N	226	363	1			204
							249	9									
09	8790	X	8413	-0-	-377	-0-	342	1	7867	2	N	185	176	1			213
							204	9									
10	9517	X	8579	-0-	-938	-0-	375	1	7962	2	N	220	190	1			243
							242	9									
11	9210	X	7493	-0-	-1717	-0-	326	1	6927	2	N	218					461
							240	9									
12	9517	X	8832	-0-	-685	-0-	372	1	8232	2	N	207	357	1			311
							228	9									
01	9455	X	8310	-0-	-1145	-0-	377	1	7705	2	N	207					518
							228	9									

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485

08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	2	N	36					169
							40	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2045	2	N	128	41	1			256
							141	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	N	49	184	1			121
							54	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	N	43					164
							47	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1325	2	N	92	23	1			233
							101	9									
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	2	N	47	192	1			88
							52	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

08	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	130	1	2879	2	N	73					268
							80	9									
09	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	107	1	2456	2	N	58	181	1			145
							64	9									
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3543	2	N	68					213
							75	9									
11	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	89	1	1895	2	N	80	177	1			116
							88	9									
12	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	116	1	2570	2	N	70					186
							77	9									
*01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	145	1	2955	2	N	107					293
							118	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
VANA WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

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

SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 10492

08	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	167	1	2275	2	N	37	174	1			30
						41	9									
09	2490 X	2012	-0-	-478	-0-	127	1	1793	2	N	84	36	1			78
						92	9									
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	225	1	3095	2	N	153	179	1			52
						168	9									
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	295	1	5053	2	N	247	184	1			115
						272	9									
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	331	1	5079	2	N	364	277	1			202
						400	9									
*01	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	336	1	6289	2	N	290	370	1			122
						319	9									

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
FIVE-JAB, INC. 271310
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

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-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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

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
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

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-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

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-

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129921 X	103456	-0-	-26465	-0-	99233	3	4223	9	N	3839	3801	0			292
09	125730 X	119032	-0-	-6698	-0-	114102	3	4930	9	N	4482	4378	0			396
10	124496 X	107294	-0-	-17202	-0-	102848	3	4446	9	N	4042	4038	0			400
11	116640 X	99461	-0-	-17179	-0-	95343	3	4118	9	N	3744	3865	0	6	1	273
12	123008 X	102876	-0-	-20132	-0-	98660	3	4216	9	N	3833	3701	0			405
01	123008 X	95561	-0-	-27447	-0-	91576	3	3985	9	N	3623	3496	0	199	1	333

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

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-

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

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-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

08	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	15339	3	894	9	N	813	907	1			457
09	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	14686	3	703	9	N	639	733	1			363
10	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	15212	3	982	9	N	893	923	1			333
11	15240 X	11896	-0-	-3344	-0-	11137	3	759	9	N	690	661	1			362
12	15748 X	12815	-0-	-2933	-0-	11957	3	858	9	N	780	740	1			402
01	15748 X	8875	-0-	-6873	-0-	8077	3	798	9	N	725	844	1			283

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

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-

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	251	124	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	117	-0-	117	368	117	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
*01	368 N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	216	107	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	100	-0-	100	316	100	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	427	111	1			Y	-0-					-0-
*01	543 N	116	-0-	-427	-0-	116	1			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	108	-0-	108	218	108	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	319	101	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112	431	112	1			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	108	-0-	108	218	108	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	319	101	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112	431	112	1			Y	-0-					-0-
*01	546 N	115	-0-	-431	-0-	115	1			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) //CONT.// 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	212	105	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	99	-0-	99	311	99	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	109	-0-	109	420	109	1		Y	-0-			-0-
*01	532 N	112	-0-	-420	-0-	112	1		Y	-0-			-0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

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-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	214	106	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	99	-0-	99	313	99	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	110	-0-	110	423	110	1		Y	-0-			-0-
*01	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	1		Y	-0-			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	234	116	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	343	109	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	464	121	1		Y	-0-			-0-
*01	572 N	108	-0-	-464	-0-	108	1		Y	-0-			-0-

NORIAN (Y2-B) 65953 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEELY OIL COMPANY 763148
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 281702 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455

08	10168 #	7296	-0-	-2872	-0-	7296	2		N	-0-			151
09	9840 #	8048	-0-	-1792	-0-	8048	2		N	-0-			151
10	10168 #	5927	-0-	-4241	-0-	5927	2		N	-0-			151
11	8670 #	3813	-0-	-4857	-0-	3813	2		N	-0-			151
12	8959 #	1684	-0-	-7275	-0-	1684	2		N	-0-			151
01	8308 #	-0-	-0-	-8308	-0-				N	-0-			151

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281668 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11848 - 11892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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-

NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760

08	16926	17308	-0-	382	B	71652	166 514	1 9	16628	2	Y	467	544	1			74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 71652																	
09	16380	12436	-0-	-3944	B	67708	42 507	1 9	11887	2	Y	461	368	1			167
10	16926	16723	-0-	-203	B	67505	160 515	1 9	16048	2	Y	468	539	1			96
11	16380	16608	-0-	228	B	67733	161 502	1 9	15945	2	Y	456	365	1			187
12	16926	16409	-0-	-517	B	67216	157 515	1 9	15737	2	Y	468	551	1			104
01	16926	17632	-0-	706	B	67922	169 526	1 9	16937	2	Y	478	359	1			223

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

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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72

OAKHURST (WILCOX 9900) //CONT.// 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

08	4061 X	4008	-0-	-53	-0-	376	1	3547	3	Y	77	78	0			-0-
						85	9									
09	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	317	1	2951	3	Y	66	41	1			25
						73	9									
10	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	486	1	965	2	Y	81	15	0	84	1	7
						2303	3	89	9							
11	3870 X	3598	-0-	-272	-0-	464	1	7	2	Y	49	48	1			8
						3073	3	54	9							
12	3999 X	3853	-0-	-146	-0-	488	1	458	2	Y	55	59	1			4
						2846	3	61	9							
01	3999 X	3797	-0-	-202	-0-	517	1	250	2	Y	104	97	1			11
						2916	3	114	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	9409	-0-	-77	-0-	882	1	8328	3	Y	181	184	0			10
							199	9									
09	9180	X	7530	-0-	-1650	-0-	716	1	6649	3	Y	150	91	1			69
							165	9									
10	9548	X	2800	-0-	-6748	-0-	356	1	704	2	Y	59	44	0	76	1	8
							1675	3	65	9							
11	9240	X	7282	-0-	-1958	-0-	939	1	13	2	Y	99	91	1			16
							6221	3	109	9							
12	9548	X	9298	-0-	-250	-0-	1178	1	1106	2	Y	133	139	1			10
							6868	3	146	9							
01	9424	X	7697	-0-	-1727	-0-	1049	1	508	2	Y	210	198	1			22
							5909	3	231	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

08	7316 X	7249	-0-	-67	-0-	680	1	6415	3	Y	140	142	0			4
						154	9									
09	7080 X	6672	-0-	-408	-0-	633	1	5893	3	Y	133	81	1			56
						146	9									
10	7192 X	6382	-0-	-810	-0-	807	1	1603	2	Y	134	34	0	143	1	13
						3825	3	147	9							
11	7020 X	6419	-0-	-601	-0-	828	1	12	2	Y	87	86	1			14
						5483	3	96	9							
12	7254 X	2697	-0-	-4557	-0-	342	1	321	2	Y	39	50	1			3
						1991	3	43	9							
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

08	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	111	1	1057	3	Y	23	23	0			5
						25	9									
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	105	1	979	3	Y	22	13	1			14
						24	9									
10	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	130	1	255	2	Y	21	10	0	23	1	2
						608	3	23	9							
11	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	131	1	2	2	Y	14	14	1			2
						871	3	15	9							
12	1023 N	428	-0-	-595	-0-	54	1	50	2	Y	6	8	1			-0-
						317	3	7	9							
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	213	1	1990	3	N	43	43	0			3
						47	9									
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					3
10	2046 X	338	-0-	-1708	-0-	47	1	85	2	N	7	3	0	6	1	1
						198	3	8	9							
11	2190 X	821	-0-	-1369	-0-	106	1	2	2	N	11	10	1			2
						701	3	12	9							
12	2263 X	885	-0-	-1378	-0-	113	1	107	2	N	-0-	2	1			-0-
						665	3									
01	2263 X	1040	-0-	-1223	-0-	142	1	69	2	N	28	26	1			2
						798	3	31	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	456	1	4318	3	N	94	95	0			5
						103	9									
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	324	1	3019	3	N	68	41	1			32
						75	9									
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	20	0	12	1	-0-
11	4710 X	231	-0-	-4479	-0-	30	1	198	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
12	4867 X	322	-0-	-4545	-0-	42	1	39	2	N	-0-					-0-
						241	3									
01	4867 X	1305	-0-	-3562	-0-	178	1	86	2	N	36	32	1			4
						1001	3	40	9							

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

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	15239	2	117	9	Y	106	177	1	200
09	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	14788	2	129	9	Y	117	177	1	140
10	15004 X	6711	-0-	-8293	-0-	6648	2	63	9	Y	57			197
11	14850 X	7822	-0-	-7028	-0-	7756	2	66	9	Y	60			257
12	15407 X	15014	-0-	-393	-0-	14862	2	152	9	Y	138	180	1	215
01	15407 X	14809	-0-	-598	-0-	14655	2	154	9	Y	140	181	1	174

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

08	9517 #	NO RPT	-0-	-9517	-0-	N	NO RPT	190
09	7380 #	NO RPT	-0-	-7380	-0-	N	NO RPT	190
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	190
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	190
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	190
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	190

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

08	1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	349	1	3291	3	Y	36	41	0			1
						40	9									
09	3630 X	2426	-0-	-1204	-0-	233	1	2167	3	Y	24	15	1			10
						26	9									
10	3410 X	2365	-0-	-1045	-0-	302	1	606	2	Y	25	6	0	27	1	2
						1429	3	28	9							
11	3570 X	2197	-0-	-1373	-0-	284	1	4	2	Y	26	25	1			3
						1880	3	29	9							
12	3689 X	2188	-0-	-1501	-0-	278	1	262	2	Y	27	30	1			-0-
						1618	3	30	9							
01	3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	336	1	162	2	Y	67	63	1			4
						1898	3	74	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	T. A.	1164	-0-	1164	1164	111	1	1038	3	Y	14	8	1			6
						15	9									
10	T. A.	1121	-0-	1121	2285	143	1	283	2	Y	14	4	0	15	1	1
						680	3	15	9							
11	T. A.	765	-0-	765	3050	98	1	2	2	Y	12	11	1			2
						652	3	13	9							
12	3674 X	624	-0-	-3050	-0-	78	1	74	2	Y	10	11	1			1
						461	3	11	9							
01	1209 X	852	-0-	-357	-0-	116	1	56	2	Y	23	22	1			2
						655	3	25	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	370	1	3495	3	Y	44	54	0			-0-
							48	9									
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	282	1	2614	3	Y	34	21	1			13
							37	9									
10	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	453	1	899	2	Y	44	7	0	45	1	5
							2145	3	48	9							
11	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	418	1	6	2	Y	51	47	1			9
							2773	3	56	9							
12	3937	X	462	-0-	-3475	-0-	58	1	55	2	Y	8	14	1			3
							340	3	9	9							
01	3906	X	923	-0-	-2983	-0-	127	1	61	2	Y	25	24	1			4
							707	3	28	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	80	1	749	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	76	1	698	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	95	1	189	2	Y	9	3	0	10	1	-0-
							452	3	10	9							
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	97	1	2	2	Y	12	11	1			1
							645	3	13	9							
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	103	1	97	2	Y	13	14	1			-0-
							602	3	14	9							
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	110	1	53	2	Y	22	21	1			1
							612	3	24	9							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	355	1	1707	3	Y	23	19	0			43
						25	9									
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	380	1	1845	3	Y	22	12	1			53
						24	9									
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	307	1	448	2	Y	17	5	0	19	1	46
						1064	3	19	9							
11	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	316	1	3	2	Y	13	13	1			46
						1377	3	14	9							
12	1953 N	219	-0-	-1734	-0-	45	1	24	2	Y	-0-	1	1			45
						150	3									
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					45

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 12116 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	3 2	10 3	Y	-0-			29
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			29
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			29
						10 3						
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 2	12 3	Y	-0-			29

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

08	4340 X	4009	-0-	-331	-0-	376	1	3547	3	Y	78	39	0	177	1	38
						86	9									
09	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	359	1	3332	3	Y	74	20	1			92
						81	9									
10	4123 X	3576	-0-	-547	-0-	453	1	906	2	Y	78	15	0	35	1	120
						2131	3	86	9							
11	3960 X	3500	-0-	-460	-0-	446	1	7	2	Y	86	37	1			169
						2952	3	95	9							
12	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	473	1	449	2	Y	92	49	1			212
						2756	3	101	9							
01	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	497	1	240	2	Y	150	269	1			93
						2791	3	165	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

08	558 X	290	-0-	-268	-0-	29	1	258	3	Y	3	3	0			65
						3	9									
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	34	1	302	3	Y	4	2	1			67
						4	9									
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	36	1	71	2	Y	3	1	0	3	1	66
						165	3	3	9							
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	22	1	144	3	Y	2	2	1			66
						2	9									
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	48	2	Y	6	6	1			66
						303	3	7	9							
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	21	2	Y	9	8	1			67
						246	3	10	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

08	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	25	1	2867	3	Y	126	31	0			159
						139	9									
09	3090 X	2596	-0-	-494	-0-	31	1	2441	3	Y	113	192	1			80
						124	9									
10	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	89	1	703	2	Y	125	6	0	28	1	171
						1666	3	138	9							
11	2940 X	2094	-0-	-846	-0-	79	1	4	2	Y	103	198	1			76
						1898	3	113	9							
12	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	87	1	355	2	Y	101	3	1			174
						2190	3	111	9							
*01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	210	284	1			100
						3565	3	231	9							

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4174	-0-	-42	-0-	35	1	3973	3	Y	151	92	0	160	1	77
							166	9									
09	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	47	1	3739	3	Y	143	44	1			176
							157	9									
10	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	129	1	999	2	Y	147	21	0	77	1	225
							2365	3	162	9							
11	4170	X	3519	-0-	-651	-0-	136	1	7	2	Y	106	40	1			291
							3259	3	117	9							
12	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	122	1	498	2	Y	78	184	1			185
							3075	3	86	9							
01	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	134	1	274	2	Y	181	92	1			274
							3191	3	199	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3222	-0-	122	122	510	1	2455	3	Y	234	21	0	182	1	193
							257	9									
09	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	377	1	1824	3	Y	230	187	1			236
							253	9									
10	3100	N	4891	-0-	1791	1791	777	1	1139	2	Y	253	8	0	396	1	85
							2697	3	278	9							
11	6841	X	5050	-0-	-1791	-0-	888	1	8	2	Y	257	219	1			123
							3871	3	283	9							
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1074	1	570	2	Y	216	190	1			149
							3522	3	238	9							
*01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1159	1	294	2	Y	333	280	1			202
							3424	3	366	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	327	1	1574	3	Y	52	16	0			151
							57	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	343	1	1659	3	Y	55	8	1			198
							61	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	334	1	490	2	Y	58	6	0	195	1	55
							1155	3	64	9							
11	1890	N	833	-0-	-1057	-0-	140	1	2	2	Y	73	6	1			122
							611	3	80	9							
12	1922	N	744	-0-	-1178	-0-	144	1	77	2	Y	45					167
							473	3	50	9							
01	2046	N	894	-0-	-1152	-0-	195	1	49	2	Y	67	198	1			36
							576	3	74	9							

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	489	-0-	-317	-0-	4	1	430	3	N	50	3	0			142
						55	9									
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	6	1	499	3	N	48	2	1			188
						53	9									
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	22	1	162	2	N	50	173	1			65
						382	3	55	9							
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	53	5	1			113
						536	3	58	9							
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	N	51	1	1			163
						513	3	56	9							
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	60	15	1			208
						513	3	66	9							

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

08	4402 X	4372	-0-	-30	-0-	4351	2	21	9	N	19					59
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4260	2	18	9	N	16	31	1			44
10	4402 X	3821	-0-	-581	-0-	3801	2	20	9	N	18					62
11	4230 X	2479	-0-	-1751	-0-	2447	2	32	9	N	29					91
12	4433 X	2413	-0-	-2020	-0-	2393	2	20	9	N	18					109
01	4433 X	2360	-0-	-2073	-0-	2343	2	17	9	N	15					124

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

08	18662 X	17590	-0-	-1072	-0-	1639	1	15489	3	Y	420	484	0							26
						462	9													
09	18060 X	16714	-0-	-1346	-0-	1578	1	14684	3	Y	411	251	1							186
						452	9													
10	18662 X	14783	-0-	-3879	-0-	1858	1	3701	2	Y	384	118	0	414	1					38
						8802	3	422	9											
11	17520 X	14715	-0-	-2805	-0-	1872	1	27	2	Y	373	352	1							59
						12406	3	410	9											
12	18104 X	15464	-0-	-2640	-0-	1931	1	1817	2	Y	411	443	1							27
						11264	3	452	9											
01	17577 X	14505	-0-	-3072	-0-	1975	1	955	2	Y	395	383	1							39
						11140	3	435	9											

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	868	1	8207	3	Y	222	256	0			17
							244	9									
09	10680	X	8754	-0-	-1926	-0-	826	1	7691	3	Y	215	131	1			101
							237	9									
10	9517	X	8135	-0-	-1382	-0-	1023	1	2036	2	Y	212	65	0	226	1	22
							4843	3	233	9							
11	9210	X	7796	-0-	-1414	-0-	992	1	15	2	Y	197	187	1			32
							6572	3	217	9							
12	9517	X	8608	-0-	-909	-0-	1075	1	1011	2	Y	229	245	1			16
							6270	3	252	9							
01	9331	X	4383	-0-	-4948	-0-	596	1	289	2	Y	119	122	1			13
							3367	3	131	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

08	39060 X	36153	-0-	-2907	-0-	3374	1	31863	3	Y	833	916	0					51
						916	9											
09	37800 X	35137	-0-	-2663	-0-	3323	1	30895	3	Y	835	509	1					377
						919	9											
10	36859 X	33640	-0-	-3219	-0-	4236	1	8404	2	Y	845	240	0	900	1			82
						20070	3	930	9									
11	35220 X	33583	-0-	-1637	-0-	4242	1	60	2	Y	1070	988	1					164
						28104	3	1177	9									
12	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	4597	1	4297	2	Y	1241	1325	1					80
						26836	3	1365	9									
01	36301 X	35209	-0-	-1092	-0-	4797	1	2321	2	Y	960	944	1					96
						27035	3	1056	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	510	1	4807	3	Y	126	142	0			10
						139	9									
09	5550 X	4415	-0-	-1135	-0-	417	1	3882	3	Y	105	64	1			51
						116	9									
10	5580 X	5175	-0-	-405	-0-	652	1	1293	2	Y	130	34	0	135	1	12
						3087	3	143	9							
11	5400 X	4106	-0-	-1294	-0-	519	1	7	2	Y	131	123	1			20
						3436	3	144	9							
12	5580 X	4483	-0-	-1097	-0-	555	1	519	2	Y	150	161	1			9
						3244	3	165	9							
01	5456 X	3847	-0-	-1609	-0-	523	1	253	2	Y	105	104	1			10
						2955	3	116	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

08	19437 X	18309	-0-	-1128	-0-	1709	1	16136	3	Y	422	477	0			29
						464	9									
09	18810 X	17231	-0-	-1579	-0-	1628	1	15153	3	Y	409	250	1			188
						450	9									
10	18910 X	16152	-0-	-2758	-0-	2031	1	4035	2	Y	406	121	0	433	1	40
						9639	3	447	9							
11	18300 X	15714	-0-	-2586	-0-	1985	1	28	2	Y	501	463	1			78
						13150	3	551	9							
12	18910 X	16607	-0-	-2303	-0-	2137	1	1997	2	Y	-0-	78	1			-0-
						12473	3									
01	18321 X	5454	-0-	-12867	-0-	744	1	359	2	Y	149	135	1			14
						4187	3	164	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

08	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	1478	1	13934	3	Y	382	426	0			23
						420	9									
09	14700 X	14484	-0-	-216	-0-	1367	1	12720	3	Y	361	220	1			164
						397	9									
10	16523 X	13447	-0-	-3076	-0-	1690	1	3364	2	Y	354	105	0	379	1	34
						8004	3	389	9							
11	15990 X	11594	-0-	-4396	-0-	1474	1	22	2	Y	302	289	1			47
						9766	3	332	9							
12	16523 X	2791	-0-	-13732	-0-	359	1	337	2	Y	-0-	47	1			-0-
						2095	3									
01	15841 X	13847	-0-	-1994	-0-	1884	1	912	2	Y	377	343	1			34
						10636	3	415	9							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	611	1	5764	3	Y	156	181	0			9
							172	9									
09	6930	X	6246	-0-	-684	-0-	590	1	5487	3	Y	154	94	1			69
							169	9									
10	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	780	1	1551	2	Y	161	44	0	171	1	15
							3689	3	177	9							
11	6660	X	5735	-0-	-925	-0-	730	1	10	2	Y	145	138	1			22
							4835	3	160	9							
12	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	777	1	731	2	Y	165	178	1			9
							4533	3	182	9							
01	6541	X	5390	-0-	-1151	-0-	735	1	355	2	Y	147	143	1			13
							4138	3	162	9							

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
08	34720	X	31888	-0-	-2832	-0-	2980	1	28099	3	Y	735	830	0			46
							809	9									
09	33600	X	29483	-0-	-4117	-0-	2788	1	25924	3	Y	701	427	1			320
							771	9									
10	32767	X	27431	-0-	-5336	-0-	3457	1	6853	2	Y	689	204	0	737	1	68
							16363	3	758	9							
11	31620	X	28113	-0-	-3507	-0-	3551	1	50	2	Y	896	826	1			138
							23526	3	986	9							
12	32674	X	29636	-0-	-3038	-0-	3671	1	3433	2	Y	991	1065	1			64
							21442	3	1090	9							
01	31899	X	26272	-0-	-5627	-0-	3582	1	1732	2	Y	717	708	1			73
							20169	3	789	9							

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
08	34495	X	34495	-0-	-0-	-0-	3218	1	30372	3	Y	823	959	0			58
							905	9									
09	34110	X	32003	-0-	-2107	-0-	3024	1	28113	3	Y	787	480	1			365
							866	9									
10	37696	X	30209	-0-	-7487	-0-	3800	1	7561	2	Y	786	235	0	838	1	78
							17983	3	865	9							
11	36480	X	29200	-0-	-7280	-0-	3716	1	52	2	Y	739	700	1			117
							24619	3	813	9							
12	37696	X	31824	-0-	-5872	-0-	3975	1	3739	2	Y	846	908	1			55
							23179	3	931	9							
01	34503	X	30619	-0-	-3884	-0-	4174	1	2017	2	Y	834	807	1			82
							23511	3	917	9							

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
08	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	2925	1	27596	3	Y	721	811	0			40
							793	9									
09	31320	X	30549	-0-	-771	-0-	2889	1	26861	3	Y	726	442	1			324
							799	9									
10	31186	X	29279	-0-	-1907	-0-	3688	1	7316	2	Y	735	204	0	783	1	72
							17466	3	809	9							
11	30300	X	28820	-0-	-1480	-0-	3640	1	52	2	Y	919	849	1			142
							24117	3	1011	9							
12	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	3930	1	3673	2	Y	1061	1134	1			69
							22935	3	1167	9							
01	31558	X	30521	-0-	-1037	-0-	4159	1	2010	2	Y	832	817	1			84
							23437	3	915	9							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

08	5487 X	5312	-0-	-175	-0-	497	1	4675	3	Y	127	146	0			9
						140	9									
09	5310 X	5088	-0-	-222	-0-	480	1	4470	3	Y	125	76	1			58
						138	9									
10	5425 X	4753	-0-	-672	-0-	599	1	1190	2	Y	123	37	0	132	1	12
						2829	3	135	9							
11	5250 X	4660	-0-	-590	-0-	593	1	8	2	Y	118	112	1			18
						3929	3	130	9							
12	5425 X	5034	-0-	-391	-0-	629	1	592	2	Y	134	144	1			8
						3666	3	147	9							
01	5301 X	4831	-0-	-470	-0-	657	1	318	2	Y	132	127	1			13
						3711	3	145	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	430	1	4038	3	N	109	126	0			7
						120	9									
09	4350 X	4265	-0-	-85	-0-	403	1	3746	3	N	105	64	1			48
						116	9									
10	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	512	1	1017	2	N	106	31	0	113	1	10
						2420	3	117	9							
11	4440 X	3838	-0-	-602	-0-	488	1	7	2	N	97	92	1			15
						3236	3	107	9							
12	4588 X	4199	-0-	-389	-0-	524	1	493	2	N	112	120	1			7
						3059	3	123	9							
01	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	525	1	254	2	N	105	102	1			10
						2962	3	116	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	123	1	1161	3	N	32	35	0			5
						35	9									
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	120	1	1108	3	N	32	19	1			18
						35	9									
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	153	1	302	2	N	32	13	0	34	1	3
						714	3	35	9							
11	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	148	1	2	2	N	30	29	1			4
						980	3	33	9							
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	147	1	139	2	N	32	35	1			1
						855	3	35	9							
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	160	1	77	2	N	32	31	1			2
						893	3	35	9							

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	116	1	1082	3	N	29	39	0			-0-
							32	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	174	1	1608	3	N	45	28	1			17
							50	9									
10	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	148	1	294	2	N	31	10	0	35	1	3
							698	3	34	9							
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	151	1	2	2	N	30	28	1			5
							1002	3	33	9							
12	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	164	1	155	2	N	35	38	1			2
							964	3	39	9							
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	244	1	119	2	N	49	46	1			5
							1373	3	54	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	302	1	2871	3	N	75	84	0			-0-
							83	9									
09	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	291	1	2703	3	N	73	45	1			28
							80	9									
10	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	375	1	743	2	N	75	16	0	79	1	8
							1773	3	83	9							
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	373	1	5	2	N	94	87	1			15
							2476	3	103	9							
12	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	404	1	378	2	N	109	117	1			7
							2359	3	120	9							
01	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	423	1	204	2	N	84	83	1			8
							2377	3	92	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	150	1	1411	3	Y	38	44	0			2
							42	9									
09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	140	1	1305	3	Y	37	22	1			17
							41	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	258	1	512	2	Y	53	11	0	54	1	5
							1216	3	58	9							
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	230	1	3	2	Y	45	43	1			7
							1523	3	50	9							
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	194	1	182	2	Y	41	46	1			2
							1129	3	45	9							
01	1984	N	1429	-0-	-555	-0-	195	1	94	2	Y	39	38	1			3
							1097	3	43	9							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	4	0			31
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					31
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
11	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	81	1	5	2	N	29	25	1			35
							1955	3	32	9							
12	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	211	2	N	-0-	4	1			31
							1304	3									
*01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	118	2	N	44	40	1			35
							1384	3	48	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					2
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	1	1	1			2
							44	3	1	9							

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	#	3729	-0-	-890	-0-	3667	2	62	9	N	56					162
09	4440	#	3339	-0-	-1101	-0-	3270	2	69	9	N	63	141	1			84
10	4495	#	3950	-0-	-545	-0-	3876	2	74	9	N	67					151
11	4545	R	4545	-0-	-0-	-0-	4501	2	44	9	N	40					191
12	4834	R	4834	-0-	-0-	-0-	4805	2	29	9	N	26	180	1			37
*01	4540	R	4540	-0-	-0-	-0-	4481	2	59	9	N	54					91

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN NORTH (9750) 67014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 10485

08	28520	21628	-0-	-6892	-0-	21234	3	394	9	N	358	319	1			414
09	27600	14533	-0-	-13067	-0-	14397	3	136	9	N	124	176	1			362
10	27342 #	11346	-0-	-15996	-0-	11190	3	156	9	N	142	178	1			326
11	24360 #	12909	-0-	-11451	-0-	12749	3	160	9	N	145					471
12	23994 #	12454	-0-	-11540	-0-	12440	3	14	9	N	13					484
*01	21638 #	12056	-0-	-9582	-0-	12008	3	48	9	N	44					528

DANCE BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 284326 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407

08	60789	25750	-0-	-35039	415947	25491	3	259	9	N	235	183	1			381
09	381197	22270	-0-	-358927	57020	22080	3	190	9	N	173					554
10	71924 R	14904	-0-	-57020	-0-	14764	3	140	9	N	127	355	1			326
11	36690 #	21807	-0-	-14883	-0-	21658	3	149	9	N	135					461
12	33046 #	12288	-0-	-20758	-0-	12219	3	69	9	N	63					524
*01	25761 #	12417	-0-	-13344	-0-	12389	3	28	9	N	25					549

DANCE BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 285234 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406

08	10024	66180	-0-	56156	263325	64725	3	1455	9	N	1323	1210	1			561
09	75180	58399	-0-	-16781	246544	56794	3	1605	9	N	1459	1547	1			473
10	77686	52534	-0-	-25152	221392	51475	3	1059	9	N	963	1079	1			357
11	75180	67188	-0-	-7992	213400	66155	3	1033	9	N	939	868	1			428
*12	238962	51624	-0-	-187338	26062	50537	3	1087	9	N	988	1059	1			357
*01	77686	53733	-0-	-23953	2109	52543	3	1190	9	N	1082	1011	1			428

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2803	R	2803	-0-	-0-	-0-	2628	2	175	9	N	159	343	1			32
09	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2606	2	56	9	N	51					83
10	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	2948	2	123	9	N	112					195
11	2820	#	2624	-0-	-196	-0-	2524	2	100	9	N	91	171	1			115
12	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					115
01	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					115

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-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-

UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	83	2	36	9	N	33					97
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

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

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10	5083	-0-	5083	5083	374	1	3541	3	Y	1062	1024	1			54
						1168	9									
12	DLQ G-10	8091	-0-	8091	13174	513	1	5796	3	Y	1620	1628	1			46
						1782	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13174					Y	NO RPT					46

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

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

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929 #	868	-0-	-4061	-0-	868	1			N	-0-					117
09	4770 #	4397	-0-	-373	-0-	852	1	3545	2	N	-0-					117
10	4867 #	4621	-0-	-246	-0-	852	1	3769	2	N	-0-					117
11	4710 #	4594	-0-	-116	-0-	852	1	3742	2	N	-0-					117
12	4867 #	4739	-0-	-128	-0-	868	1	3871	2	N	-0-					117
01	4619 #	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					117

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

08	241056 X	176298	-0-	-64758	-0-	708	1	172246	3	N	3040	3347	0				532
						3344	9										
09	233280 X	151601	-0-	-81679	-0-	680	1	147982	3	N	2672	2630	0				574
						2939	9										
10	241056 X	24303	-0-	-216753	-0-	320	1	23079	3	N	822	824	0				572
						904	9										
11	221910 X	5386	-0-	-216524	-0-	324	1	4123	3	N	854	551	0	730	1		145
						939	9										
12	199268 X	5199	-0-	-194069	-0-	500	1	3775	3	N	840	544	1				441
						924	9										
01	176297 X	4861	-0-	-171436	-0-	427	1	3557	3	N	797	725	1				513
						877	9										

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1346	2	119	9	N	108	179	1			6
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	2	11	9	N	10					16
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	863	2	7	9	N	6					22
11	1410	N	275	-0-	-1135	-0-	272	2	3	9	N	3					25
12	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	1091	2	66	9	N	60					85
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1057	2	102	9	N	93	177	1			1

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

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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133

KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

08	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	469	1	10035	2	Y	43					119
						47	9									
09	DLQ G-10	10169	-0-	10169	10169	815	1	9315	2	Y	35	95	1			59
						39	9									
10	DLQ G-10	8008	-0-	8008	18177	815	1	7152	2	Y	37					96
						41	9									
*11	DLQ G-10	7255	-0-	7255	25432	864	1	6358	2	Y	30	83	1			43
						33	9									
*12	34710 X	9278	-0-	-25432	-0-	950	1	8258	2	Y	64					111
						70	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

08	5952 X	5139	-0-	-813	-0-	305	1	4810	2	Y	22					57
						24	9									
09	DLQ G-10	3923	-0-	3923	3923	530	1	3381	2	Y	11	46	1			22
						12	9									
10	DLQ G-10	3904	-0-	3904	7827	530	1	3349	2	Y	23					45
						25	9									
11	DLQ G-10	3396	-0-	3396	11223	562	1	2820	2	Y	13	39	1			19
						14	9									
*12	15136 X	3913	-0-	-11223	-0-	618	1	3267	2	Y	25					44
						28	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

08	4495 X	3737	-0-	-758	-0-	28	1	3709	2	N	-0-					105
09	3690 X	2913	-0-	-777	-0-	66	1	2797	2	N	45					150
						50	9									
10	4650 X	3172	-0-	-1478	-0-	66	1	3106	2	N	-0-					150
11	4500 X	3572	-0-	-928	-0-	27	1	3512	2	N	30					180
						33	9									
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	94	1	3856	2	N	38	175	1			43
						42	9									
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					43

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

08	2925 N	1584	-0-	-1341	-0-	88	1	1478	2	Y	16					60
						18	9									
09	DLQ G-10	114	-0-	114	114	71	1	43	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10	4441	-0-	4441	4555	71	1	4358	2	Y	11					71
						12	9									
*11	DLQ G-10	3800	-0-	3800	8355	140	1	3646	2	Y	13					84
						14	9									
*12	11835 X	3480	-0-	-8355	-0-	538	1	2916	2	Y	23					107
						25	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	41	1	3407	2	N	30					90
						33	9									
09	4830 X	2511	-0-	-2319	-0-	20	1	2459	2	N	29					119
						32	9									
10	4991 X	2726	-0-	-2265	-0-	20	1	2697	2	N	8					127
						9	9									
11	3330 X	2222	-0-	-1108	-0-	5	1	2193	2	N	22					149
						24	9									
12	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	129	1	2339	2	N	30					179
						33	9									
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					179

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

08	4526 X	1945	-0-	-2581	-0-	75	1	1868	2	Y	2					27
						2	9									
09	DLQ G-10	994	-0-	994	994	37	1	957	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10	994	-0-	994	1988	37	1	957	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10	2585	-0-	2585	4573	9	1	2576	2	Y	-0-					27
*12	5339 X	766	-0-	-4573	-0-	237	1	529	2	Y	-0-					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

08	3348 X	2908	-0-	-440	-0-	31	1	2871	2	Y	5					100
						6	9									
09	DLQ G-10	2263	-0-	2263	2263	15	1	2244	2	Y	4					104
						4	9									
10	DLQ G-10	868	-0-	868	3131	15	1	850	2	Y	3					107
						3	9									
11	DLQ G-10	2682	-0-	2682	5813	4	1	2675	2	Y	3					110
						3	9									
*12	8717 X	2904	-0-	-5813	-0-	97	1	2807	2	Y	-0-					110
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16					104
09	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	2334	2	34	9	Y	31					135
10	DLQ G-10	2221	-0-	2221	4589	2221	2			Y	-0-	95	1			40
*11	DLQ G-10	1891	-0-	1891	6480	1871	2	20	9	Y	18					58
*12	8431 X	1951	-0-	-6480	-0-	1938	2	13	9	Y	12					70
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
08	2821	X	756	-0-	-2065	-0-	31	1	717	2	Y	7					43
							8	9									
09	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	13	1	1397	2	Y	12					55
							13	9									
10	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3389	13	1	1908	2	Y	41	82	1			14
							45	9									
11	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4969	1569	2	11	9	Y	10					24
*12	2600	N	1670	-0-	-930	4039	11	1	1653	2	Y	5					29
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4039					Y	NO RPT					29

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2	1	2507	2	Y	13					30
							14	9									
09	DLQ G-10		2911	-0-	2911	2911	4	1	2894	2	Y	12	24	1			18
							13	9									
10	DLQ G-10		3719	-0-	3719	6630	4	1	3680	2	Y	32					50
							35	9									
11	DLQ G-10		3382	-0-	3382	10012	4	1	3360	2	Y	16	43	1			23
							18	9									
*12	13336	X	3324	-0-	-10012	-0-	4	1	3291	2	Y	26					44
							29	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 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
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2742	2	15	9	N	14					94
09	2520	X	1394	-0-	-1126	-0-	1385	2	9	9	N	8					102
10	3999	X	969	-0-	-3030	-0-	962	2	7	9	N	6					108
11	3870	X	691	-0-	-3179	-0-	688	2	3	9	N	3					111
12	3999	X	1452	-0-	-2547	-0-	1452	2			N	-0-					111
01	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	2390	2	6	9	N	5					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	Y	3					10
							3	9									
09	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	134	1	1167	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2650	134	1	1199	2	Y	9					16
							10	9									
11	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3891	142	1	1093	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
*12	2600	N	1438	-0-	-1162	2729	156	1	1271	2	Y	10					17
							11	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2729					Y	NO RPT					17

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
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7					25
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					25
10	1085	X	854	-0-	-231	-0-	850	2	4	9	N	4					29
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					29
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) 67947 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 281423 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472

08	23069	17812	-0-	-5257	-0-	248	1	17521	2	N	39			70
						43	9							
09	14587 R	14587	-0-	-0-	-0-	203	1	14347	2	N	34			104
						37	9							
10	12555 #	3739	-0-	-8816	-0-	56	1	3672	2	N	10			114
						11	9							
11	21270 #	17619	-0-	-3651	-0-	240	1	17334	2	N	41			155
						45	9							
12	19375 #	17254	-0-	-2121	-0-	248	1	16906	2	N	91	180	1	66
						100	9							
01	17825 #	17660	-0-	-165	-0-	240	1	17365	2	N	50			116
						55	9							

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3625	117	-0-	-3508	3159	117	5			N	-0-			103
09	1530	530	-0-	-1000	2159	530	5			N	-0-			103
10	5418	317	-0-	-5101	-0-	317	5			N	-0-			103
11	1530	317	-0-	-1213	-0-	317	5			N	-0-			103
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	5			N	-0-			103
01	1581	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			103

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

08	2666 #	630	-0-	-2036	-0-	36	5	594	9	N	540	551	1	162
09	1860 #	779	-0-	-1081	-0-	175	5	604	9	N	549	556	1	155
10	12218	728	-0-	-11490	-0-	135	5	593	9	N	539	551	1	143
11	1860 #	988	-0-	-872	-0-	135	5	853	9	N	775	551	1	367
12	1736 #	649	-0-	-1087	-0-	135	5	514	9	N	467	551	1	283
01	4526	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			283

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

08	2108 #	2088	-0-	-20	-0-	2080	2	8	9	N	7	42
09	1890 #	1503	-0-	-387	-0-	1497	2	6	9	N	5	47
10	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	N	4	51
11	2010 #	1700	-0-	-310	-0-	1698	2	2	9	N	2	53
12	2077 #	1800	-0-	-277	-0-	1794	2	6	9	N	5	58
01	2077 #	1772	-0-	-305	-0-	1764	2	8	9	N	7	65

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
08	775	N	586	-0-	-189	-0-	539	2	47	9	N	43					152
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	20					172
							22	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	587	2	N	23					195
							25	9									
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	7	1	485	2	N	15					210
							17	9									
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	7	1	533	2	N	27					237
							30	9									
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	439	2	20	9	N	18	180	1			75

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

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					170
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			Y	-0-					170
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					170
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					170
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					170
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					170

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6049	2	41	9	Y	37					80
09	5850	X	5030	-0-	-820	-0-	4994	2	36	9	Y	33					113
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6611	2	41	9	Y	37					150
11	5910	X	5519	-0-	-391	-0-	5482	2	37	9	Y	34					184
12	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5831	2	29	9	Y	26					210
01	6665	X	5899	-0-	-766	-0-	5849	2	50	9	Y	45					255

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
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					132
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					132
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					132
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					132
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					132
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					132

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435 X	435	-0-	-0-	-0-	327	1	108	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	1	1	799	2	Y	-0-					19
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					19
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					19
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19251 X	12746	-0-	-6505	-0-	12504	2	242	9	N	220	176	1			224
09	18630 X	12962	-0-	-5668	-0-	12904	2	58	9	N	53	187	1			90
10	19251 X	13663	-0-	-5588	-0-	13379	2	284	9	N	258	176	1			172
11	18630 X	16571	-0-	-2059	-0-	16414	2	157	9	N	143	178	1			137
*12	18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	170	1	17862	2	N	207	190	1			154
						228	9									
*01	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	18673	2	185	9	N	168	80	1			242

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
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

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

08	21855 N	12994	-0-	-8861 B	6939	12401	2	593	9	N	539	367	1			449
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6939												
09	17824 N	10885	-0-	-6939 B	-0-	10536	2	349	9	N	317	369	1			397
10	15810 N	11234	-0-	-4576 B	-0-	10542	2	692	9	N	629	733	1			293
11	15300 X	9402	-0-	-5898	-0-	8809	2	593	9	N	539	355	1			477
12	15810 X	11800	-0-	-4010	-0-	11129	2	671	9	N	610	762	1			325
01	12989 X	10037	-0-	-2952	-0-	9575	2	462	9	N	420	360	1			385

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 282814 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12215 - 12225

08	53723 N	37448	-0-	-16275 B	20922	36312	3	1136	9	N	1033	1106	1			180
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20922												
09	51755 N	30833	-0-	-20922 B	-0-	29895	3	938	9	N	853	734	1			299
10	37200 N	25703	-0-	-11497 B	-0-	24993	3	710	9	N	645	739	1			205
11	36240 X	27043	-0-	-9197	-0-	26352	3	691	9	N	628	547	1			286
12	37448 X	25120	-0-	-12328	-0-	24574	3	546	9	N	496	550	1			232
01	37448 X	19212	-0-	-18236	-0-	18814	3	398	9	N	362	362	1			232

PAUL (LW-75) //CONT.// 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	74544	-0-	42087 B	118806	66018	3	8526	9	N	7751	7756	1			411
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 118806																
09	158820	71424	-0-	-87396 B	31410	63364	3	8060	9	N	7327	7230	1			508
10	32457	72542	-0-	40085 B	71495	64050	3	8492	9	N	7720	7416	1			812
11	139648 X	68153	-0-	-71495	-0-	60232	3	7921	9	N	7201	7261	1			752
12	68816 X	68816	-0-	-0-	-0-	60886	3	7930	9	N	7209	7156	1			805
*01	68132 X	68132	-0-	-0-	-0-	60530	3	7602	9	N	6911	7189	1			527

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

08	96038	83472	-0-	-12566 B	151865	72861	3	10611	9	N	9646	9685	1			394
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 151865																
09	92940	79938	-0-	-13002 B	138863	69776	3	10162	9	N	9238	8687	1			945
10	96038	82879	-0-	-13159 B	125704	72190	3	10689	9	N	9717	9797	1			865
11	205369 X	79665	-0-	-125704	-0-	69513	3	10152	9	N	9229	9354	1			740
12	84692 X	80643	-0-	-4049	-0-	70360	3	10283	9	N	9348	9221	1			867
01	83483 X	78418	-0-	-5065	-0-	68490	3	9928	9	N	9025	9060	1			832

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KALER ENERGY CORP. 450261
HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11905 - 11925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

08	79309	66051	-0-	-13258	-0-	53735	2	12316	9	N	11196	12160	1			218
09	58998	55044	-0-	-3954	-0-	43493	2	11551	9	N	10501	10501	1			218
10	92403	72598	-0-	-19805	-0-	57980	2	14618	9	N	13289	12620	1			887
11	65430	58260	-0-	-7170	-0-	45991	2	12269	9	N	11154	10878	1			1163
12	54837	53815	-0-	-1022	-0-	41889	2	11926	9	N	10842	11173	1			832
01	52793	49799	-0-	-2994	-0-	38644	2	11155	9	N	10141	10313	1			660

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			170
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	5			175
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			175
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			175
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	3			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			178

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

08	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			229
09	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			229
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 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
08	32329	26536	-0-	-5793 B	25670	270	1	24054	2	Y	2011	2045	1			374
						2212	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25670																
09	15287	16717	-0-	1430 B	27100	270	1	15288	2	Y	1054	967	1			461
						1159	9									
10	47129 X	20029	-0-	-27100	-0-	206	1	18870	2	Y	866	980	1			347
						953	9									
11	31230 X	18005	-0-	-13225	-0-	16601	2	1404	9	Y	1276	1187	1	65	7	371
12	31465 X	14818	-0-	-16647	-0-	13569	2	1249	9	Y	1135	1046	1			460
01	26536 X	7511	-0-	-19025	-0-	6815	2	696	9	Y	633	881	1			212

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

08	47505 N	28651	-0-	-18854 B	10862	234	1	25868	2	N	2317	2298	1			316
						2549	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10862																
09	22463 N	26585	-0-	4122 B	14984	234	1	24218	2	N	1939	1896	1			359
						2133	9									
10	39709 X	24725	-0-	-14984	-0-	234	1	22405	2	N	1896	1894	1			361
						2086	9									
11	28770 X	21216	-0-	-7554	-0-	19757	2	1459	9	N	1326	1430	1	54	7	203
12	29729 X	17484	-0-	-12245	-0-	16249	2	1235	9	N	1123	966	1			360
01	28644 X	15517	-0-	-13127	-0-	14450	2	1067	9	N	970	1043	1			287

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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

08	5146 #	4869	-0-	-277	-0-	4692	2	177	9	N	161	182	1			160
09	5670 #	4611	-0-	-1059	-0-	4385	2	226	9	N	205	186	1			179
10	5859 #	4297	-0-	-1562	-0-	4106	2	191	9	N	174	179	1			174
11	5670 #	4799	-0-	-871	-0-	4622	2	177	9	N	161	188	1			147
12	5208 #	4989	-0-	-219	-0-	4735	2	254	9	N	231	185	1			193
01	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					193

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515 X	15617	-0-	-1898	-0-	14701	3	916	9	N	833	904	1			2906
09	16950 X	16884	-0-	-66	-0-	15817	3	1067	9	N	970	733	1			3143
10	17515 X	17512	-0-	-3	-0-	16457	3	1055	9	N	959	1308	1			2794
11	16950 X	16364	-0-	-586	-0-	15372	3	992	9	N	902	565	1			3131
12	17515 X	16214	-0-	-1301	-0-	15254	3	960	9	N	873	933	1			3071
01	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					3071

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

08	44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	310	1	42483	2	N	1660	1815	1			404
						1826	9									
09	36355 X	36355	-0-	-0-	-0-	275	1	34657	2	N	1294	1086	1			612
						1423	9									
10	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	300	1	17926	2	N	645	817	1			440
						710	9									
11	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	300	1	20788	2	N	834	742	1			532
						917	9									
12	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	310	1	23940	2	N	1019	1087	1			464
						1121	9									
01	14260 X	11446	-0-	-2814	-0-	143	1	10786	2	N	470	371	1			563
						517	9									

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3691 - 3701

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DELBUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41509	X	36742	-0-	-4767	-0-	150	1	34637	2	N	1777	1867	1			224
							1955	9									
09	37170	X	34770	-0-	-2400	-0-	150	1	32815	2	N	1641	1482	1			383
							1805	9									
10	38409	X	32272	-0-	-6137	-0-	150	1	30622	2	N	1364	1495	1			252
							1500	9									
11	35550	X	28472	-0-	-7078	-0-	150	1	26991	2	N	1210	1282	1			180
							1331	9									
12	36735	X	26448	-0-	-10287	-0-	150	1	24999	2	N	1181	1119	1			242
							1299	9									
01	36735	X	19131	-0-	-17604	-0-	150	1	18181	2	N	727	720	1			249
							800	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	849	812	1			443
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	811	825	1			429
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	491	1			215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	332	1			397
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	921	992	1			326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	828	661	1			493

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

08	15221	X	14502	-0-	-719	-0-	58	1	13989	2	N	414	554	1			279
							455	9									
09	14730	X	13723	-0-	-1007	-0-	54	1	13253	2	N	378	326	1			331
							416	9									
10	15221	X	13254	-0-	-1967	-0-	58	1	12763	2	N	394	369	1			356
							433	9									
11	14730	X	12090	-0-	-2640	-0-	61	1	11637	2	N	356	363	1			349
							392	9									
12	14663	X	13310	-0-	-1353	-0-	51	1	12820	2	N	399	367	1			381
							439	9									
01	14508	X	12923	-0-	-1585	-0-	53	1	12401	2	N	426	548	1			259
							469	9									

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

08	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	596	1	1269	2	N	-0-					58
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	662	1	2066	2	N	51					109
							56	9									
10	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	680	1	1060	2	N	-0-					109
11	2340	X	1218	-0-	-1122	-0-	467	1	751	2	N	-0-					109
12	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	679	1	2001	2	N	-0-					109
01	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	643	1	1329	2	N	-0-					109

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557 X	3897	-0-	-660	-0-	658	1	2902	2	N	306					506
						337	9									
09	4410 X	3888	-0-	-522	-0-	725	1	2723	2	N	400	687	1			219
						440	9									
10	4557 X	3904	-0-	-653	-0-	739	1	2791	2	N	340	355	1			204
						374	9									
11	3960 X	3418	-0-	-542	-0-	704	1	2350	2	N	331	186	1			349
						364	9									
12	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	716	1	2648	2	N	282	370	1			261
						310	9									
01	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	739	1	2641	2	N	297	364	1			194
						327	9									

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 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
08	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	1099	1	2731	2	N	281	181	1			262
						309	9									
09	4320 X	3675	-0-	-645	-0-	1143	1	2215	2	N	288	353	1			197
						317	9									
10	4371 X	4152	-0-	-219	-0-	1254	1	2647	2	N	228	353	1			72
						251	9									
11	4020 X	2617	-0-	-1403	-0-	1295	1	1322	2	N	-0-					72
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1268	1	3996	2	N	370	357	1			85
						407	9									
01	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	915	1	2862	2	N	230	181	1			134
						253	9									

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 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
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	209	1	999	2	N	78	87	1			95
							86	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	282	1	908	2	N	77					172
							85	9									
10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	276	1	922	2	N	71	178	1			65
							78	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	291	1	967	2	N	79					144
							87	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	309	1	974	2	N	74	166	1			52
							81	9									
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	302	1	881	2	N	77					129
							85	9									

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2417	2			N	-0-					182
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2363	2	61	9	N	55	154	1			83
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2150	2	198	9	N	180					263
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2027	2	74	9	N	67					330
12	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	1813	2	74	9	N	67	133	1			264
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					264

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

08	5349	R	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					197
09	5328	R	5328	-0-	-0-	-0-	5230	2	98	9	N	89					286
10	5053	#	4898	-0-	-155	-0-	4756	2	142	9	N	129	180	1			235
11	5190	#	4571	-0-	-619	-0-	4485	2	86	9	N	78					313
12	5518		4096	-0-	-1422	-0-	4010	2	86	9	N	78					391
01	5518		NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					391

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROGENIES OPERATING LLC 681161
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				290
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				290

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	192	192	1		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	192	192	1		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

08	4650 X	4650	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4151	2	N	163	187	1				339
							179	9										
09	5436 X	5436	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4935	2	N	101	184	1				256
							111	9										
10	5802 X	5802	-0-	-0-	B	-0-	450	1	5075	2	N	252	176	1				332
							277	9										
11	9861 X	9861	-0-	-0-	B	-0-	870	1	8864	2	N	115	385	1				62
							127	9										
12	15858 X	15858	-0-	-0-	B	-0-	930	1	14734	2	N	176	185	1				53
							194	9										
*01	5946 X	5946	-0-	-0-	B	-0-	310	1	5470	2	N	151						204
							166	9										

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					128
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					131
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					135
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					138

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

08	2542	#	2468	-0-	-74	-0-	24	1	2432	2	Y	11						204
							12	9										
09	2430	#	2417	-0-	-13	-0-	24	1	2392	2	Y	1	100	1				105
							1	9										
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	23	1	2325	2	Y	32						137
							35	9										
11	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	23	1	2269	2	Y	16						153
							18	9										
12	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	22	1	2154	2	Y	36	65	1				124
							40	9										
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	33	30	1				127
							36	9										

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1609	2	N	178	187	1			140
							196	9									
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	120	1	1324	2	N	167	178	1			129
							184	9									
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	124	1	1246	2	N	378	369	1			138
							416	9									
11	1740	N	1525	-0-	-215	-0-	120	1	1216	2	N	172	186	1			124
							189	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	203	190	1			137
							223	9									
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	137	190	1			84
							151	9									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

08	992	N	868	-0-	-124	-0-	62	1	775	2	N	28					145
							31	9									
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	60	1	674	2	N	21					166
							23	9									
10	961	N	730	-0-	-231	-0-	62	1	644	2	N	22					188
							24	9									
11	840	N	689	-0-	-151	-0-	60	1	567	2	N	56	187	1			57
							62	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	20					77
							22	9									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	159	176	1			60
							175	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

08	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	248	1	3636	2	N	73					141
							80	9									
09	3960	X	3283	-0-	-677	-0-	240	1	2927	2	N	105	183	1			63
							116	9									
10	4092	X	3294	-0-	-798	-0-	248	1	2847	2	N	181	189	1			55
							199	9									
11	3960	X	3118	-0-	-842	-0-	270	1	2649	2	N	181	186	1			50
							199	9									
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	310	1	4829	2	N	131					181
							144	9									
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	217	1	3674	2	N	100					281
							110	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	411	-0-	-85	-0-	54	1	344	2	N	12					224
							13	9									
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	42	1	222	2	N	6					230
							7	9									
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	31	1	233	2	N	9	2	1			237
							10	9									
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	23	1	193	2	N	25	184	1			78
							28	9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	56	1	144	2	N	21	52	1			47
							23	9									
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	196	2	N	18					65
							20	9									

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
08	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	194	1	1247	2	N	219	186	1			78
							241	9									
09	1830	N	1428	-0-	-402	-0-	208	1	1097	2	N	112					190
							123	9									
10	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	155	1	1151	2	N	120	201	1			109
							132	9									
11	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	137	1	1133	2	N	112	184	1			37
							123	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	396	1	1020	2	N	73					110
							80	9									
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	120	1	1098	2	N	67					177
							74	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	120	1			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	31	180	1			85
							34	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	45					130
							50	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	57	2	N	51	11	1			170
							56	9									
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	7	2	N	12					182
							13	9									
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	19	1	50	2	N	7					189
							8	9									
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	42	2	N	7	111	1			85
							8	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 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
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	126	1	914	2	N	22	39	1			323
							24	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	568	2	N	3					326
							3	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	697	2	N	2					328
							2	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	91	1	564	2	N	3					331
							3	9									
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	126	1	830	2	N	12					343
							13	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

08	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	298	1	2367	2	N	194	280	1			234
							213	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2279	2	N	198	177	1			255
							218	9									
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	334	1	2283	2	N	230	187	1			298
							253	9									
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	326	1	2184	2	N	181	192	1			287
							199	9									
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	385	1	2187	2	N	182	189	1			280
							200	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

08	6913	X	3968	-0-	-2945	-0-	519	1	3339	2	N	100					249
							110	9									
09	6690	X	1609	-0-	-5081	-0-	250	1	1320	2	N	35					284
							39	9									
10	6913	X	4056	-0-	-2857	-0-	456	1	3384	2	N	196	391	1			89
							216	9									
11	6690	X	4438	-0-	-2252	-0-	461	1	3814	2	N	148	177	1			60
							163	9									
12	6913	X	5012	-0-	-1901	-0-	1336	1	3441	2	N	214	177	1			97
							235	9									
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	502	1	4577	2	N	190	180	1			107
							209	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2004	-0-	-1158	-0-	120	1	1735	2	N	135					393
							149	9									
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	180	1	2368	2	N	80	178	1			295
							88	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	248	1	2714	2	N	82					377
							90	9									
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	248	1	2092	2	N	79	181	1			275
							87	9									
12	2728	X	937	-0-	-1791	-0-	26	1	875	2	N	33					308
							36	9									
*01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	1674	1	2935	2	N	104	177	1			235
							114	9									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	992	1	13889	2	N	732	927	1			168
							805	9									
09	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	810	1	9809	2	N	816	927	1			57
							898	9									
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	713	1	7686	2	N	587	550	1			94
							646	9									
11	4950	X	4029	-0-	-921	-0-	140	1	3109	2	N	709	758	1			45
							780	9									
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	310	1	4547	2	N	583	569	1			59
							641	9									
*01	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	768	1	17027	2	N	342	346	1			55
							376	9									

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/2019

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) //CONT.// 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
REO OPERATING LLC 701876
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5200) 71337 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 285356 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3734	-0-	3734	46853	3734	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1865	-0-	1865	48718	1865	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	3	-0-	3	48721	3	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	48721					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	48721					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	48721					N	-0-					-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283		14735	-0-	-548	-0-	14579	2	156	9	N	142					224
09	14758	R	14758	-0-	-0-	-0-	14557	2	201	9	N	183	183	1			224
10	14911	#	13463	-0-	-1448	-0-	13247	2	216	9	N	196	183	1			237
11	14430	#	14026	-0-	-404	-0-	13888	2	138	9	N	125	187	1			175
12	15252	#	14537	-0-	-715	-0-	14318	2	219	9	N	199	192	1			182
01	15252	#	13631	-0-	-1621	-0-	13441	2	190	9	N	173	196	1			159

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					501
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					501
10	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					501
11	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					501
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					501
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
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

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110

BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 281603 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5156 PERF. 4925 - 4928

08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27340 06/01/2018

BOETTCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 282278 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4858 - 4864

08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27351 06/01/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-				N	-0-			128
09	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-				N	-0-			128
10	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-				N	-0-			128
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETEX 659782
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092 X	3731	-0-	-361	-0-	149	1	2908	2	N	613	908	1			115
						674	9									
09	3810 X	2109	-0-	-1701	-0-	95	1	1428	2	N	533	365	1			283
						586	9									
10	3999 X	2631	-0-	-1368	-0-	113	1	1905	2	N	557	547	1			293
						613	9									
11	3870 X	3188	-0-	-682	-0-	143	1	2452	2	N	539	556	1			276
						593	9									
12	3999 X	3008	-0-	-991	-0-	125	1	2312	2	N	519	557	1			238
						571	9									
01	3720 X	3017	-0-	-703	-0-	148	1	2312	2	N	506	556	1			188
						557	9									

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

08	15810	13207	-0-	-2603	-0-	11595	2	1612	9	N	1465	1353	1			387
09	15300	8521	-0-	-6779	-0-	7495	2	1026	9	N	933	1107	1			213
10	15810	14754	-0-	-1056	-0-	12773	2	1981	9	N	1801	1729	1			285
11	19110	17205	-0-	-1905	-0-	15024	2	2181	9	N	1983	1914	1			354
12	20680	18245	-0-	-2435	-0-	15969	2	2276	9	N	2069	2196	1			227
*01	19674	17742	-0-	-1932	-0-	15175	2	2567	9	N	2334	2408	1			153

LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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

08	744 N	-0-	-0-	-744	-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	481	1	458	2	Y	48	66	1			20
							53	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	283	2	Y	32	41	1			11
							35	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	470	1	294	2	Y	39	35	1			15
							43	9									
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	519	1	208	2	Y	35	25	1			25
							39	9									
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	527	1	187	2	Y	36	47	1			14
							40	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					14

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	168	1	1695	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
09	2880	X	1217	-0-	-1663	-0-	121	1	1077	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
10	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	142	1	1531	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
11	2880	X	1590	-0-	-1290	-0-	137	1	1441	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
12	2976	X	1093	-0-	-1883	-0-	121	1	951	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					6

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1122	N	1047	-0-	-75	-0-	400	1	638	2	Y	8					99
							9	9									
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	385	1	151	2	Y	11	93	1			17
							12	9									
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	455	1	1377	2	Y	32					49
							35	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	521	1	1940	2	Y	26					75
							29	9									
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	558	1	1766	2	Y	29	71	1			33
							32	9									
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					33

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	529	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	543	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	511	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	534	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	456	1	3177	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
09	4290	X	3035	-0-	-1255	-0-	411	1	2610	2	Y	13	5	1			13
							14	9									
10	4433	X	3225	-0-	-1208	-0-	442	1	2761	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
11	4320	X	2930	-0-	-1390	-0-	457	1	2456	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
12	4464	X	2666	-0-	-1798	-0-	416	1	2241	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					5

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	750	1	26	9	Y	24					83
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	744	1	30	9	Y	27					110
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	588	1	151	9	Y	137	161	1			86
11	570	N	79	-0-	-491	-0-	30	1	39	2	Y	9					95
							10	9									
12	589	N	43	-0-	-546	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					95
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					95

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
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	525	1	241	2	Y	33	34	1			16
							36	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	544	1	300	2	Y	30	36	1			10
							33	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	516	1	154	2	Y	16	23	1			3
							18	9									
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	1			Y	-0-	2	1			1
12	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	1			Y	-0-					1
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	522	1	8646	2	Y	125	157	1			53
							138	9									
09	9990	X	9084	-0-	-906	-0-	511	1	8445	2	Y	116	128	1			41
							128	9									
10	10323	X	8896	-0-	-1427	-0-	464	1	8272	2	Y	145	130	1			56
							160	9									
11	9990	X	8887	-0-	-1103	-0-	508	1	8235	2	Y	131	93	1			94
							144	9									
12	10323	X	8184	-0-	-2139	-0-	515	1	7490	2	Y	163	188	1			69
							179	9									
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					69

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
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	504	1	1946	2	Y	63	85	1			22
							69	9									
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	432	1	762	2	Y	33	43	1			12
							36	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	412	1	641	2	Y	65	52	1			25
							72	9									
11	1380	N	863	-0-	-517	-0-	628	1	171	2	Y	58	41	1			42
							64	9									
12	1271	N	887	-0-	-384	-0-	758	1	82	2	Y	43	71	1			14
							47	9									
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	14039	-0-	10939	10939	801	1	12902	2	Y	305	151	1			154
						336	9									
11	3000 N	7143	-0-	4143	15082	643	1	6083	2	Y	379	269	1			264
						417	9									
12	3100 N	3668	-0-	568	15650	526	1	2673	2	Y	426	506	1			184
						469	9									
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	13914					Y	NO RPT					184

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

08	6851 X	6589	-0-	-262	-0-	556	1	5954	2	Y	72	67	1			32
						79	9									
09	5370 X	2482	-0-	-2888	-0-	338	1	2104	2	Y	36	58	1			10
						40	9									
10	5549 X	164	-0-	-5385	-0-	44	1	119	2	Y	1	10	1			1
						1	9									
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	5549 X	99	-0-	-5450	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

08	14B2 EXT	902	-0-	902	2803	752	1	150	9	Y	136	222	1			62
09	3000 N	1054	-0-	-1946	857	725	1	217	2	Y	102	129	1			35
						112	9									
10	1958 N	1101	-0-	-857	-0-	717	1	246	2	Y	125	113	1			47
						138	9									
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	823	1	334	2	Y	126	79	1			94
						139	9									
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	873	1	531	2	Y	160	188	1			66
						176	9									
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					66

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776

08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	147	1	504	2	Y	50	37	1			30
						55	9									
09	810 N	670	-0-	-140	-0-	161	1	469	2	Y	36	57	1			9
						40	9									
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-	8	1			1
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	194	1	711	2	Y	27	8	1			20
						30	9									
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	208	1	506	2	Y	40	41	1			19
						44	9									
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					19

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

08	837 X	559	-0-	-278	-0-	536	1	23	9	Y	21					79
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	556	1	18	9	Y	16	73	1			22
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	552	1	40	9	Y	36					58
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	613	1	32	9	Y	29					87
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	669	1	45	9	Y	41	84	1			44
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					44

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	1	7	9	Y	6					16
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	361	1	381	2	Y	5					21
							6	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	1	6	9	Y	5	18	1			8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	533	1	19	2	Y	11					19
							12	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	573	1	909	2	Y	5					24
							6	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					24

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	662	1	172	2	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	696	1	277	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	792	1	342	2	N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	700	1	433	2	N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

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

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	Y	40					126
							44	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	11					137
							12	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	7					144
							8	9									
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					144
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					144
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					144

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

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					105
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					105
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					105
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					105
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					79
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					79
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					79
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-					79
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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-

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

08	32302 X	27923	-0-	-4379	-0-	1206	1	24108	2	Y	1967	2075	1			119
						445	4	2164	9							
09	DLQ G-10	30652	-0-	30652	30652	1257	1	26000	2	Y	2655	2402	1			372
						474	4	2921	9							
10	DLQ G-10	30705	-0-	30705	61357	1256	1	25914	2	Y	2614	2845	1			141
						660	4	2875	9							
11	81081 X	19724	-0-	-61357	-0-	896	1	16489	2	Y	1481	1445	1			177
						710	4	1629	9							
12	27430 X	27430	-0-	-0-	-0-	1260	1	23438	2	Y	2273	2398	1			52
						232	4	2500	9							
01	27900 X	24101	-0-	-3799	-0-	1172	1	20412	2	Y	2090	2014	1			128
						218	4	2299	9							

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	11005 X	8442	-0-	-2563	-0-	833	1	7581	2	Y	25					32
						28	9									
09	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	1076	1	9975	2	Y	32	59	1			5
						35	9									
10	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	1168	1	10468	2	Y	42	23	1			24
						46	9									
11	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1194	1	10073	2	Y	59	63	1			20
						65	9									
12	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	1271	1	10665	2	Y	66	69	1			17
						73	9									
*01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1261	1	10562	2	Y	59	35	1			41
						65	9									

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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 #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-			91
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			91
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			91
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101 1	12 9	N	11			102
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	10			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			122

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
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
08	3286	X	419	-0-	-2867	-0-	410	3	9	9	N	8	311	1			155
09	2040	X	797	-0-	-1243	-0-	768	3	29	9	N	26					181
10	2077	X	147	-0-	-1930	-0-	118	3	29	9	N	26					207
11	1380	X	185	-0-	-1195	-0-	185	3			N	-0-					207
12	837	X	155	-0-	-682	-0-	155	3			N	-0-					207
01	837	X	206	-0-	-631	-0-	176	3	30	9	N	27					234

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

08	372	N	100	-0-	-272	-0-	45	3	55	9	N	50	363	1			201
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	85	3	91	9	N	83					284
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	3	99	9	N	90					374
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	145	3	67	9	N	61					435
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	60	3	1	9	N	1	189	1			247
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	223	3	237	9	N	215					462

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

08	2666	#	235	-0-	-2431	-0-	96	1	135	2	N	4					122
							4	9									
09	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					122
10	1395	#	102	-0-	-1293	-0-	102	1			N	-0-					122
*11	1350	#	212	-0-	-1138	-0-	212	2			N	-0-					122
*12	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					122
*01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	882	2	40	9	N	36					158

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LGDC CORPORATION 500227
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	2500	-0-	-3266	-0-	2214	2	286	9	N	260	185	1	75	8	189
09	5580	X	2575	-0-	-3005	-0-	2367	2	208	9	N	189	175	1	9	8	194
*10	5766	X	2466	-0-	-3300	-0-	2261	2	205	9	N	186	179	1	9	8	192
11	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	1816	2	178	9	N	162	184	1	8	8	162
12	3069	X	212	-0-	-2857	-0-	193	2	19	9	N	17	1	8			178
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2944	2	163	9	N	148	183	1			143

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

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-

TORRENT OIL LLC 862645
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

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

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC 862645
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	5			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	5			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-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	75	1	2975	2	N	-0-					222
09	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	73	1	2756	2	N	-0-					222
10	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	72	1	2715	2	N	-0-	185	1			37
11	3030 X	2711	-0-	-319	-0-	71	1	2640	2	N	-0-					37
12	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	70	1	2599	2	N	-0-					37
01	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	73	1	2534	2	N	26					63
						29	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

08	6665 X	6453	-0-	-212	-0-	159	1	6271	2	N	21					45
						23	9									
09	6360 X	6029	-0-	-331	-0-	154	1	5854	2	N	19					64
						21	9									
10	6572 X	6371	-0-	-201	-0-	163	1	6177	2	N	28					92
						31	9									
11	6360 X	6167	-0-	-193	-0-	160	1	5956	2	N	46					138
						51	9									
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	173	1	6434	2	N	14					152
						15	9									
*01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	182	1	6338	2	N	24					176
						26	9									

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	97	1	3839	2	N	11					34
						12	9									
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	102	1	3888	2	N	3					37
						3	9									
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	109	1	4121	2	N	8					45
						9	9									
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	98	1	3639	2	N	12					57
						13	9									
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	98	1	3619	2	N	3					60
						3	9									
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	92	1	3199	2	N	5					65
						6	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	127	1	5026	2	N	15					95
							17	9									
09	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	120	1	4574	2	N	12					107
							13	9									
10	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	125	1	4740	2	N	18					125
							20	9									
11	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	121	1	4505	2	N	20					145
							22	9									
12	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	127	1	4717	2	N	12					157
							13	9									
*01	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	132	1	4615	2	N	-0-					157

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	161	1	6384	2	N	9					90
							10	9									
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	2	N	31					121
							34	9									
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	149	1	5670	2	N	17					138
							19	9									
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	150	1	5602	2	N	26					164
							29	9									
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	147	1	5460	2	N	14					178
							15	9									
01	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	144	1	5033	2	N	37					215
							41	9									

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	42	1	1669	2	N	10					147
							11	9									
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	41	1	1562	2	N	12					159
							13	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	N	6					165
							7	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	44	1	1625	2	N	10					175
							11	9									
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	2	N	5					180
							6	9									
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	N	25					205
							28	9									

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	102	1	4040	2	N	5					109
							6	9									
09	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	97	1	3681	2	N	5					114
							6	9									
10	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	94	1	3551	2	N	8					122
							9	9									
11	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	99	1	3681	2	N	1					123
							1	9									
12	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	98	1	3641	2	N	2					125
							2	9									
01	4154	X	1934	-0-	-2220	-0-	54	1	1878	2	N	2					127
							2	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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	N	-0-					150
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	19	1	734	2	N	-0-					150
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	20	1	749	2	N	-0-					150
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	19	1	691	2	N	-0-					150
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	19	1	713	2	N	-0-					150
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	18	1	643	2	N	6					156
							7	9									

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	100	1	3956	2	N	7					300
							8	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	91	1	3453	2	N	2					302
							2	9									
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	91	1	3469	2	N	25	181	1			146
							28	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	82	1	3074	2	N	4					150
							4	9									
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	85	1	3144	2	N	18					168
							20	9									
*01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	91	1	3178	2	N	44					212
							48	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	125	1	4938	2	Y	27					151
							30	9									
09	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	118	1	4495	2	Y	24					175
							26	9									
10	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	122	1	4637	2	Y	66	186	1			55
							73	9									
11	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	116	1	4317	2	Y	40					95
							44	9									
12	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	127	1	4694	2	Y	40					135
							44	9									
01	5084	X	4427	-0-	-657	-0-	120	1	4198	2	Y	99					234
							109	9									

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

08	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	74	1	2944	2	N	5					79
							6	9									
09	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	72	1	2733	2	N	3					82
							3	9									
10	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	73	1	2783	2	N	3					85
							3	9									
11	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	68	1	2521	2	N	1					86
							1	9									
12	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	68	1	2523	2	N	18					104
							20	9									
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	84	1	2932	2	N	24					128
							26	9									

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
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	2	N	9					109
							10	9									
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	34	1	1285	2	N	2					111
							2	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1345	2	N	6					117
							7	9									
11	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	32	1	1194	2	N	-0-					117
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	N	1					118
							1	9									
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	35	1	1230	2	N	2					120
							2	9									

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

08	2635	X	54	-0-	-2581	-0-	2	1	5	2	N	43					164
							47	9									
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	103					267
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	74	182	1			159
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	488	1	2899	2	N	83	170	1			72
							91	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	614	1	3317	2	N	78					150
							86	9									
*01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	567	1	3283	2	N	104					254
							114	9									

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

08	4712	X	2132	-0-	-2580	-0-	664	1	1429	2	N	35					208
							39	9									
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	745	1	2011	2	N	8					216
							9	9									
10	3689	X	2771	-0-	-918	-0-	766	1	2005	2	N	-0-	149	1			67
11	3570	X	3292	-0-	-278	-0-	474	1	2818	2	N	-0-					67
12	3441	X	2422	-0-	-1019	-0-	367	1	1983	2	N	65					132
							72	9									
*01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	424	1	2456	2	N	77					209
							85	9									

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

08	2976	X	1569	-0-	-1407	-0-	494	1	1061	2	N	13					195
							14	9									
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	455	1	1227	2	N	17					212
							19	9									
10	2139	X	1538	-0-	-601	-0-	394	1	1031	2	N	103	178	1			137
							113	9									
11	2070	X	1660	-0-	-410	-0-	238	1	1410	2	N	11					148
							12	9									
12	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	259	1	1399	2	N	25					173
							28	9									
01	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	249	1	1446	2	N	16					189
							18	9									

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					75
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					75
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					75
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

08	14012 X	12898	-0-	-1114	-0-	620	1	12178	2	N	91	149	1			58
						100	9									
09	13380 X	12939	-0-	-441	-0-	600	1	12138	2	N	183					241
						201	9									
10	13826 X	13326	-0-	-500	-0-	620	1	12633	2	N	66	182	1			125
						73	9									
11	13200 X	12626	-0-	-574	-0-	600	1	11876	2	N	136	150	1			111
						150	9									
12	13640 X	12995	-0-	-645	-0-	620	1	12243	2	N	120					231
						132	9									
01	13361 X	12912	-0-	-449	-0-	620	1	12035	2	N	234	179	1			286
						257	9									

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

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-

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

08	6138 X	4370	-0-	-1768	-0-	750	1	3568	2	N	47	157	1			90
						52	9									
09	5490 X	2904	-0-	-2586	-0-	725	1	2134	2	N	41					131
						45	9									
10	5580 X	4311	-0-	-1269	-0-	775	1	3485	2	N	46					177
						51	9									
11	4860 X	4076	-0-	-784	-0-	750	1	3260	2	N	60	180	1			57
						66	9									
12	4495 X	3915	-0-	-580	-0-	775	1	3071	2	N	63					120
						69	9									
01	4371 X	3291	-0-	-1080	-0-	675	1	2521	2	N	86					206
						95	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 #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	6324	X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			N	-0-					43
09	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	4302	2	30	9	N	27					70
10	5394	X	4194	-0-	-1200	-0-	4186	2	8	9	N	7					77
11	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	4413	2	19	9	N	17					94
12	5394	X	3828	-0-	-1566	-0-	3811	2	17	9	N	15					109
01	5301	X	4029	-0-	-1272	-0-	4017	2	12	9	N	11					120

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	206	-0-	-135	-0-	28	1	178	2	N	-0-					301
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	15	1	80	2	N	-0-					301
10	279	N	87	-0-	-192	-0-	10	1	77	2	N	-0-					301
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	2	N	-0-					301
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	22	1	55	2	N	1	189	1			113
							1	9									
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					113

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	812	1	5223	2	N	157					251
							173	9									
09	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	900	1	4755	2	N	117	180	1			188
							129	9									
10	6231	X	5647	-0-	-584	-0-	644	1	4782	2	N	201	226	1			163
							221	9									
11	6030	X	5809	-0-	-221	-0-	611	1	5054	2	N	131	153	1			141
							144	9									
12	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	1529	1	3939	2	N	117	155	1			103
							129	9									
01	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	583	1	5308	2	N	146	159	1			90
							161	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

08	1178	N	947	-0-	-231	-0-	109	1	700	2	N	125					179
							138	9									
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	71	1	373	2	N	91					270
							100	9									
10	837	N	653	-0-	-184	-0-	68	1	502	2	N	75	197	1			148
							83	9									
11	930	N	852	-0-	-78	-0-	82	1	683	2	N	79	186	1			41
							87	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	256	1	660	2	N	210	185	1			66
							231	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	894	2	N	109					175
							120	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

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-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1809	2	N	149	187	1			167
							164	9									
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	293	1	1547	2	N	152	174	1			145
							167	9									
10	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	173	1	1281	2	N	191	40	1			296
							210	9									
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	193	1	1596	2	N	95	181	1			210
							105	9									
12	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	489	1	1260	2	N	110	186	1			134
							121	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	178	1	1618	2	N	127	181	1			80
							140	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	102	-0-	-208	-0-	12	1	75	2	N	14					164
							15	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	20					184
							22	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	71	2	N	27	6	1			205
							30	9									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	70	2	N	4					209
							4	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	22	1	55	2	N	1					210
							1	9									
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	85	2	N	10					220
							11	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

08	806	X	3	-0-	-803	-0-	1	2	2	9	N	2					72
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					72
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					72
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					72
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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	3	76	1			67

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	38	37	1			210
							42	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	106	1	818	2	N	32					242
							35	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	114	1	890	2	N	48	182	1			108
							53	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	16					124
							18	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	N	30					154
							33	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613

TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	985	1	1829	3	Y	73	136	1			200
						80	9									
09	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773	909	1	1737	3	Y	115	147	1			168
						127	9									
10	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6036	1124	1	2060	3	Y	72					240
						79	9									
11	DLQ G-10	2938	-0-	2938	8974	1181	1	1690	3	Y	61	184	1			117
						67	9									
12	12224 X	3250	-0-	-8974	-0-	1132	1	1963	3	Y	141	163	1			95
						155	9									
*01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	786	1	1954	3	Y	70					165
						77	9									

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	152	1	283	3	Y	11	21	1			8
						12	9									
09	DLQ G-10	581	-0-	581	581	191	1	364	3	Y	24	31	1			1
						26	9									
10	DLQ G-10	657	-0-	657	1238	226	1	414	3	Y	15					16
						17	9									
11	DLQ G-10	655	-0-	655	1893	263	1	377	3	Y	14					30
						15	9									
12	2433 N	540	-0-	-1893	-0-	188	1	327	3	Y	23	27	1			26
						25	9									
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	324	3	Y	12	2	1			36
						13	9									

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

08	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	651	1	1209	3	N	132	181	1			85
						145	9									
09	4050 X	1942	-0-	-2108	-0-	619	1	1181	3	N	129					214
						142	9									
10	4185 X	1965	-0-	-2220	-0-	639	1	1171	3	N	141	182	1			173
						155	9									
11	4050 X	1892	-0-	-2158	-0-	720	1	1030	3	N	129	182	1			120
						142	9									
12	2480 X	2012	-0-	-468	-0-	680	1	1180	3	N	138	181	1			77
						152	9									
01	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	516	1	1284	3	N	147	63	1			161
						162	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	108	1	202	3	N	7					80
							8	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	103	1	197	3	N	8					88
							9	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	201	3	N	13					101
							14	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	159	3	N	7					108
							8	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	135	1	235	3	N	10					118
							11	9									
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	125	1	310	3	N	10	15	1			113
							11	9									

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12		16	X 16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
01		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	N	-0-					271
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	35	1	725	3	N	-0-					271
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	N	2					273
							2	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	N	-0-					273
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	31	1	701	3	N	-0-					273
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	N	-0-					273

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	12058	-0-	-807	-0-	456	1	11393	3	N	190	345	1			188
							209	9									
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	439	1	9445	3	N	108					296
							119	9									
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	432	1	10772	3	N	203	184	1			315
							223	9									
11	15180	X	11348	-0-	-3832	-0-	449	1	10764	3	N	123	190	1			248
							135	9									
12	15686	X	10755	-0-	-4931	-0-	448	1	10140	3	N	152					400
							167	9									
*01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	550	1	11563	3	N	220	362	1			258
							242	9									

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	49	4	N	121	165	1			210
							133	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	56	4	N	137	170	1			177
							151	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	145	167	1			155
							160	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	143	166	1			132
							157	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	66	4	N	157					289
							173	9									
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	66	4	N	158	171	1			276
							174	9									

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	423	-0-	-11	-0-	49	1	372	2	N	2					115
						2	9									
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	N	-0-					115
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	90	1	557	2	N	-0-					115
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-					115
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	66	1	296	2	N	-0-					115
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	10					125
						11	9									

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

08	4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4174	-0-	-386	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	3276	-0-	-1436	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3281	-0-	-1431	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. 924290
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					40
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	2	3	9	N	3					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	1	1	9	N	1					18
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					19
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3					22
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			Y	-0-					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	1			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

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-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 25 RRCID -> 281514 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432		1033	-0-	-7399	2387	1029	3	4	9	N	4					123
09	8160		527	-0-	-7633	-0-	527	3			N	-0-					123
10	8432		27	-0-	-8405	-0-	27	3			N	-0-					123
11	8160		-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					123
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55	1			68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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	40	178	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

08	10478	X	9286	-0-	-1192	-0-	620	1	8631	2	N	32					175
							35	9									
09	10140	X	9158	-0-	-982	-0-	600	1	8466	2	N	84					259
							92	9									
10	10478	X	9030	-0-	-1448	-0-	620	1	8344	2	N	60	176	1			143
							66	9									
11	9600	X	8640	-0-	-960	-0-	600	1	7986	2	N	49					192
							54	9									
12	9610	X	8963	-0-	-647	-0-	620	1	8269	2	N	67	168	1			91
							74	9									
01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	620	1	7912	2	N	53					144
							58	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

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-

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

08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1594	2	76	9	N	69			122
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1633	2	75	9	N	68			190
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1808	2	96	9	N	87	166	1	111
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1546	2	79	9	N	72			183
*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1408	2	87	9	N	79	160	1	102
01	1891 N	1363	-0-	-528	-0-	1283	2	80	9	N	73			175

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					112
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					119
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	N	4					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1650	2	N	24					92
							26	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	92	1	2634	2	N	44					136
							48	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	92	1	2458	2	N	85	163	1			58
							94	9									
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2253	2	N	37					95
							41	9									
12	2635	N	770	-0-	-1865	-0-	38	1	710	2	N	20					115
							22	9									
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	N	42					157
							46	9									

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

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

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	15	1	1018	2	N	25					197
							28	9									
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	15	1	1020	2	N	28					225
							31	9									
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	15	1	952	2	N	-0-	160	1			65
11	1020	N	887	-0-	-133	-0-	15	1	872	2	N	-0-					65
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	6	1	925	2	N	50					115
							55	9									
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1354	2	N	30					145
							33	9									

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	2	N	7					63
							8	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	27					90
							30	9									
10	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	62	1	1097	2	N	3					93
							3	9									
11	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	62	1	1005	2	N	28					121
							31	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	45	1	1583	2	N	58					179
							64	9									
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	56	162	1			73
							62	9									

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

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-

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

08	16523	X	15313	-0-	-1210	-0-	620	1	14546	2	N	134	169	1			57
							147	9									
09	15990	X	12664	-0-	-3326	-0-	600	1	11907	2	N	143					200
							157	9									
10	15965	X	14255	-0-	-1710	-0-	620	1	13505	2	N	118	179	1			139
							130	9									
11	15450	X	14586	-0-	-864	-0-	600	1	13828	2	N	144	171	1			112
							158	9									
12	15314	X	14150	-0-	-1164	-0-	620	1	13418	2	N	102	172	1			42
							112	9									
01	15314	X	13802	-0-	-1512	-0-	620	1	13019	2	N	148					190
							163	9									

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

08	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	1630	1	35373	2	N	525	367	1			485
							578	9									
09	35280	X	31737	-0-	-3543	-0-	1495	1	29721	2	N	474	735	1			224
							521	9									
10	36456	X	30825	-0-	-5631	-0-	1514	1	28806	2	N	459	368	1			315
							505	9									
11	35280	X	17125	-0-	-18155	-0-	834	1	16079	2	N	193	183	1			325
							212	9									
12	36456	X	25884	-0-	-10572	-0-	979	1	24423	2	N	438	535	1			228
							482	9									
*01	36456	X	36062	-0-	-394	-0-	2480	1	33053	2	N	481	370	1	160	7	179
							529	9									

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2673	2	47	9	N	43					205
09	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	2191	2	41	9	N	37	177	0			65
10	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	2238	2	44	9	N	40					105
11	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	1739	2	44	9	N	40					145
12	2728	X	1678	-0-	-1050	-0-	1634	2	44	9	N	40					185
01	2728	X	1971	-0-	-757	-0-	1925	2	46	9	N	42	170	1			57

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					139
09	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	965	2	72	9	N	65	170	0			34
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1048	2	30	9	N	27					61
11	1200	N	743	-0-	-457	-0-	713	2	30	9	N	27					88
12	1085	N	703	-0-	-382	-0-	670	2	33	9	N	30					118
01	1085	N	950	-0-	-135	-0-	917	2	33	9	N	30					148

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

08	3100	N	3824	-0-	724	2452	237	1	3579	2	N	7	133	1			19
							8	9									
09	3000	N	3267	-0-	267	2719	261	1	3006	2	N	-0-					19
10	6991	X	4272	-0-	-2719	-0-	335	1	3937	2	N	-0-					19
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	2	N	-0-					19
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	344	1	3420	2	N	41					60
							45	9									
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					60

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

08	3100	N	3528	-0-	428	428	228	1	3300	2	N	-0-					28
09	2797	X	2369	-0-	-428	-0-	189	1	2180	2	N	-0-					28
10	2542	X	1250	-0-	-1292	-0-	98	1	1152	2	N	-0-					28
11	2460	X	1501	-0-	-959	-0-	117	1	1384	2	N	-0-					28
12	2542	X	1298	-0-	-1244	-0-	121	1	1177	2	N	-0-					28
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15797 R	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2		N	-0-			-0-
09	18282 R	18282	-0-	-0-	-0-	18282	2		N	-0-			-0-
10	19220 #	15896	-0-	-3324	-0-	15896	2		N	-0-			-0-
11	18600 #	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT			-0-
12	16740 #	NO RPT	-0-	-16740	-0-				N	NO RPT			-0-
01	18879 #	NO RPT	-0-	-18879	-0-				N	NO RPT			-0-

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

08	0	9021	-0-	9021	197210	9021	2		N	-0-			-0-
09	0 W	10459	-0-	10459	207669	10459	2		N	-0-			-0-
10	0 W	8469	-0-	8469	216138	8469	2		N	-0-			-0-
11	0 W	6170	-0-	6170	222308	6170	2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	222308				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	222308				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
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

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 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
08	32209	20816	-0-	-11393	-0-	19192	2	1624	9	N	1476	1425	1			215
09	31170	12753	-0-	-18417	-0-	10870	2	1883	9	N	1712	1766	1			161
10	26319 #	12648	-0-	-13671	-0-	9754	2	2894	9	N	2631	2284	1			508
11	21240 #	14443	-0-	-6797	-0-	11728	2	2715	9	N	2468	2543	1			433
12	21700 #	12554	-0-	-9146	-0-	9729	2	2825	9	N	2568	2820	1			181
01	20801 #	6664	-0-	-14137	-0-	4320	2	2344	9	N	2131	1913	1			399

LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

08	7533 #	2235	-0-	-5298	B	-5298	621	1	1614	2	Y	-0-				36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5298												
09	DLQ G-10	22085	-0-	22085	B	16787	3253	1	18832	2	Y	-0-				36
10	DLQ G-10	6097	-0-	6097	B	22884	1044	1	5020	2	Y	30				66
							33	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	22884					Y	NO RPT				66
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	22884					Y	NO RPT				66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	22884					Y	NO RPT				66

USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420

08	31465	23949	-0-	-7516	B	65389	4151	1	19751	2	Y	43				214
							47	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				65389												
09	0	9949	-0-	9949	B	75338	1599	1	8330	2	Y	18	182	1		50
							20	9								
10	0	26669	-0-	26669	B	102007	3975	1	22637	2	Y	52				102
							57	9								
11	28290	NO RPT	-0-	-28290	B	73717					Y	NO RPT				102
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	73717					Y	NO RPT				102
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	73717					Y	NO RPT				102

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	307	1	1054	2	N	91	189	1			114
						100	9									
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	282	1	720	2	N	46					160
						51	9									
10	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	285	1	652	2	N	64					224
						70	9									
11	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	288	1	691	2	N	50	190	1			84
						55	9									
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	304	1	764	2	N	63					147
						69	9									
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	254	1	1118	2	N	68					215
						75	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2998	-0-	-164	-0-	218	1	2730	2	Y	45					165
						50	9									
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	243	1	2731	2	Y	41	72	1			134
						45	9									
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2492	2	83	9	Y	75	50	1			159
11	2910 X	1750	-0-	-1160	-0-	1724	2	26	9	Y	24					183
12	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	2342	2	19	9	Y	17	50	1			150
01	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2923	2	11	9	Y	10					160

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					1
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					2

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1725	-0-	-1065	-0-	240	1	1481	2	N	4					53
						4	9									
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					53
10	2449 X	824	-0-	-1625	-0-	140	1	684	2	N	-0-					53
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	560	1	3019	2	N	31					84
						34	9									
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	620	1	3154	2	N	35					119
						39	9									
*01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	620	1	2749	2	N	18					137
						20	9									

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					416
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					416
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					416
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					416

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	754	1	9441	2	Y	88					258
							97	9									
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	763	1	8574	2	Y	80	112	1			226
							88	9									
10	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9167	2	358	9	Y	325	127	1			424
11	8520	X	5820	-0-	-2700	-0-	5748	2	72	9	Y	65					489
12	8804	X	7490	-0-	-1314	-0-	7426	2	64	9	Y	58	132	1			415
01	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	8652	2	34	9	Y	31					446

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					1
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					2

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	278	1	821	2	N	-0-					115
09	540	N	198	-0-	-342	-0-	80	1	118	2	N	-0-					115
10	1116	N	460	-0-	-656	-0-	192	1	268	2	N	-0-					115
11	1050	N	646	-0-	-404	-0-	143	1	503	2	N	-0-					115
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	46	1	163	2	N	-0-					115
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	192	1	758	2	N	-0-					115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	600	1	3945	2	N	10					135
							11	9									
09	4350	X	3752	-0-	-598	-0-	269	1	3472	2	N	10					145
							11	9									
10	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	257	1	3522	2	N	12					157
							13	9									
11	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	273	1	3552	2	N	15					172
							17	9									
12	4526	X	3682	-0-	-844	-0-	270	1	3401	2	N	10					182
							11	9									
01	4526	X	3797	-0-	-729	-0-	281	1	3510	2	N	5	169	1			18
							6	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

08	9796	X	9361	-0-	-435	-0-	640	1	8721	2	N	-0-					46
09	9480	X	8827	-0-	-653	-0-	631	1	8148	2	N	44					90
							48	9									
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	673	1	9234	2	N	26					116
							29	9									
11	9480	X	8817	-0-	-663	-0-	627	1	8161	2	N	26					142
							29	9									
12	9796	X	8643	-0-	-1153	-0-	630	1	7955	2	N	53	153	1			42
							58	9									
01	9796	X	8745	-0-	-1051	-0-	649	1	8096	2	N	-0-					42

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478 X	10126	-0-	-352	-0-	9814	2	312	9	N	284	189	1			147
09	10140 X	9800	-0-	-340	-0-	9495	2	305	9	N	277	372	1			52
10	10323 X	10105	-0-	-218	-0-	9787	2	318	9	N	289	196	1			145
11	9900 X	9515	-0-	-385	-0-	9201	2	314	9	N	285	315	1			115
12	10168 X	9896	-0-	-272	-0-	9566	2	330	9	N	300	185	1			230
01	10137 X	10110	-0-	-27	-0-	9776	2	334	9	N	304	370	1			164

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

08	4774 X	2837	-0-	-1937	-0-	2827	2	10	9	Y	9					158
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	255	1	4766	2	Y	26					184
						29	9									
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	264	1	5050	2	Y	37					221
						41	9									
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	213	1	3682	2	Y	18	161	1			78
						20	9									
12	5208 X	4658	-0-	-550	-0-	238	1	4397	2	Y	21					99
						23	9									
*01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	264	1	5447	2	Y	-0-					99

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	188	1	2361	2	Y	12	32	1			13
						13	9									
09	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	210	1	2357	2	Y	13					26
						14	9									
10	DLQ G-10	164	-0-	164	2745	163	2	1	9	Y	1					27
11	4974 X	2229	-0-	-2745	-0-	2229	2			Y	-0-	26	1			1
*12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2823	2	14	9	Y	13					14
01	2325 X	886	-0-	-1439	-0-	873	2	13	9	Y	12	7	1			19

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

08	5208 X	4972	-0-	-236	-0-	368	1	4604	2	Y	-0-					31
09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	395	1	4442	2	Y	-0-					31
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4714	2	33	9	Y	30					61
11	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					61
12	5208 X	5105	-0-	-103	-0-	5105	2			Y	-0-					61
01	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4842	2	45	9	Y	41					102

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
08	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	939	1	11765	2	Y	50	139	1			55
						55	9									
09	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	817	1	9182	2	Y	45					100
						50	9									
10	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12519	2	164	9	Y	149					249
11	11070 X	4920	-0-	-6150	-0-	4876	2	44	9	Y	40	154	1			135
12	11439 X	498	-0-	-10941	-0-	454	2	44	9	Y	40					175
01	11439 X	4832	-0-	-6607	-0-	4770	2	62	9	Y	56	93	1			138

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	22783	-0-	22783	22783	22783	2			Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	22783					Y	-0-					18

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	178	1			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					173
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	824	3	N	21						389
							23	9										
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	N	45	232	1				202
							50	9										
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	41	1	948	3	N	42	44	1	2	6		198
							46	9										
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	3	N	159	119	1				238
							175	9										
12	1116	N	773	-0-	-343	-0-	36	1	608	3	N	117	86	1				269
							129	9										
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	129	1	1866	3	N	200	112	1				357
							220	9										

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	842	1	5701	3	N	426	364	1				481
							469	9										
09	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	885	1	17824	3	N	1056	974	1				563
							1162	9										
10	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	1007	1	23917	3	N	1453	1511	1				505
							1598	9										
11	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	966	1	18849	3	N	1120	1248	1				377
							1232	9										
12	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	1225	1	20264	3	N	991	1117	1				251
							1090	9										
*01	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	1236	1	17789	3	N	1000	845	1				406
							1100	9										

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

08	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	4602	3	226	9	N	205	180	1				256
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4533	3	226	9	N	205	183	1				278
10	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4516	3	240	9	N	218	367	1				129
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4507	3	274	9	N	249	217	1				161
12	4929	X	3636	-0-	-1293	-0-	3419	3	217	9	N	197	184	1				174
01	4929	X	3978	-0-	-951	-0-	3729	3	249	9	N	226	176	1				224

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUBBA 'D' GU WELL #: 1 RRCID -> 279964 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903

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

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	8					123
						9	9									
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	3	5	1			121
						3	9									
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	48	8	1			161
						53	9									
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	83	206	1			38
						91	9									
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	56	28	1			66
						62	9									
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	67	21	1			112
						74	9									

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B DENY	1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					53
10	14B DENY	5555	-0-	5555	7021	5531	2	24	9	Y	22	21	1			54
11	14B DENY	3203	-0-	3203	10224	3133	2	70	9	Y	64	44	1			74
12	DLQ G-10	5318	-0-	5318	15542	5309	2	9	9	Y	8	1	1			81
*01	7700	3687	-0-	-4013	11529	3675	2	12	9	Y	11	6	1			86

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674

08	0 W	1131	-0-	1131	204945	995 2	136 9	Y	124	124 1		-0-
09	205064 X	119	-0-	-204945	-0-	116 2	3 9	Y	3	1 1		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			2
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	75666			N	-0-			38
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	75666			N	-0-			38
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	75666			N	-0-			38
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	75666			N	-0-			38
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	75666			N	-0-			38
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	75666			N	-0-			38

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
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

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	37637	1816	2	Y	-0-			97
09	DLQ G-10	2032	-0-	2032	39669	2032	2	Y	-0-			97
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	42166	2497	2	Y	-0-			97
11	DLQ G-10	1303	-0-	1303	43469	1303	2	Y	-0-			97
12	DLQ G-10	2196	-0-	2196	45665	2196	2	Y	-0-			97
*01	3740	1525	-0-	-2215	43450	1525	2	Y	-0-			97

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	0 #	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 OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687			Y	-0-			38
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687			Y	-0-			38
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687			Y	-0-			38
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687			Y	-0-			38
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687			Y	-0-			38
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	179687			Y	NO RPT			38

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 OPERATING CO LLC 293375
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
08	14B2 EXT	3667	-0-	3667	3667	1170	2	2497	9	N	2270	2270	1			-0-
09	14B2 EXT	7701	-0-	7701	11368	2393	2	5308	9	N	4825	2328	1			2497
10	14B2 EXT	1947	-0-	1947	13315	249	2	1698	9	N	1544	1440	1			2601
11	1943	-0-	-0-	-1943	11372					N	2729	1860	1			3470
12	2077	-0-	-0-	-2077	9295					N	858	124	1			4204
01	2077	2458	-0-	381	9676	1	2	2457	9	N	2234	1186	1			5252

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2492	-0-	2492	2593	2228	2	264	9	Y	240	240	1			-0-
09	5914 R	3321	-0-	-2593	-0-	3186	2	135	9	Y	123	59	1			64
10	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	3661	2	367	9	Y	334	312	1			86
11	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	1894	2	765	9	Y	695	474	1			307
12	3441 #	3297	-0-	-144	-0-	3211	2	86	9	Y	78	11	1			374
01	4030 #	2440	-0-	-1590	-0-	2221	2	219	9	Y	199	106	1			467

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

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

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	85	1	3669	3	N	-0-					129
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	83	1	3727	3	N	-0-					129
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	50	1	4115	3	N	-0-					129
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	31	1	3915	3	N	2	1	8			130
						2	9									
12	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	413	1	3083	3	N	-0-					130
01	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	23	1	2901	3	N	-0-					130

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

08	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8069	1	3	9	N	3					92
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	1			N	-0-					92
10	7874 X	7223	-0-	-651	-0-	7223	1			N	-0-					92
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7952	1	2	9	N	2					94
12	8277 X	8059	-0-	-218	-0-	8058	1	1	9	N	1					95
01	8277 X	7942	-0-	-335	-0-	7941	1	1	9	N	1	1	1			95

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

08	3286 X	2762	-0-	-524	-0-	2762	1			N	-0-					109
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	1			N	-0-					109
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	1			N	-0-					109
11	3210 X	2871	-0-	-339	-0-	2871	1			N	-0-					109
12	3503 X	2844	-0-	-659	-0-	2844	1			N	-0-					109
01	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	2782	1			N	-0-					109

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
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
08	15624	X	69	-0-	-15555	-0-	68	1	1	9	N	1	1	1			245
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	1			N	-0-					245
10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	1			N	-0-					245
11	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	1			N	-0-					245
12	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	1			N	-0-					245
*01	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14368	1	1	9	N	1	1	1			245

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

08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	346	1	3776	2	N	22	1	8			173
							24	9									
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	254	1	2604	2	N	56	2	8			227
							62	9									
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	236	1	2313	2	N	92	180	1	5	8	134
							101	9									
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	351	1	3772	2	N	204	186	1	2	8	150
							224	9									
*12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	441	1	4470	2	N	77					227
							85	9									
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	251	1	2481	2	N	96	183	1	5	8	135
							106	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

08	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	308	1	3359	2	N	32					239
							35	9									
09	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	312	1	3191	2	N	8	194	1	1	8	52
							9	9									
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	329	1	3227	2	N	23	3	8			72
							25	9									
11	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	264	1	2835	2	N	13	1	8			84
							14	9									
12	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	300	1	3040	2	N	13					97
							14	9									
01	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	306	1	3028	2	N	14	2	8			109
							15	9									

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

08	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	276	1	3004	2	N	-0-					230
09	3450	X	3157	-0-	-293	-0-	281	1	2876	2	N	-0-					230
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	330	1	3241	2	N	3	3	8			230
							3	9									
11	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	233	1	2500	2	N	-0-					230
12	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	275	1	2787	2	N	-0-					230
01	3286	X	2701	-0-	-585	-0-	248	1	2453	2	N	-0-	173	1			57

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
08	8742	X	7793	-0-	-949	-0-	653	1	7123	2	Y	15					147
							17	9									
09	8460	X	7778	-0-	-682	-0-	687	1	7027	2	Y	58	1	8			204
							64	9									
10	8773	X	8121	-0-	-652	-0-	747	1	7328	2	Y	42	183	1	3	8	60
							46	9									
11	8490	X	7695	-0-	-795	-0-	653	1	7014	2	Y	25	1	1			84
							28	9									
12	8773	X	8232	-0-	-541	-0-	736	1	7471	2	Y	23					107
							25	9									
*01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	856	1	8467	2	Y	25	3	8			129
							28	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
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	425	1	4629	2	Y	30					112
							33	9									
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	423	1	4330	2	Y	38					150
							42	9									
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	463	1	4545	2	Y	38	3	8			185
							42	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	405	1	4351	2	Y	37	189	1	1	8	32
							41	9									
*12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	436	1	4425	2	Y	23					55
							25	9									
*01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	445	1	4397	2	Y	44	2	8			97
							48	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
08	8308	X	6043	-0-	-2265	-0-	502	1	5471	2	N	64	188	1			63
							70	9									
09	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	652	1	6673	2	N	65	1	8			127
							72	9									
10	7936	X	7173	-0-	-763	-0-	658	1	6457	2	N	53					180
							58	9									
11	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	611	1	6564	2	N	129	183	1	1	8	125
							142	9									
12	7657	X	7046	-0-	-611	-0-	627	1	6365	2	N	49					174
							54	9									
01	7657	X	7268	-0-	-389	-0-	662	1	6541	2	N	59	3	8			230
							65	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	272	1	2961	2	N	60					204
							66	9									
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	482	1	4936	2	N	25					229
							28	9									
10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	319	1	3130	2	N	25	5	8			249
							28	9									
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	268	1	2879	2	N	4	175	1			78
							4	9									
12	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	320	1	3249	2	N	12					90
							13	9									
01	4650	X	3472	-0-	-1178	-0-	318	1	3144	2	N	9					99
							10	9									

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	477	1	5200	2	N	32					224
							35	9									
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	482	1	4936	2	N	2					226
							2	9									
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	562	1	5518	2	N	1					227
							1	9									
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	482	1	5172	2	N	1	1	8			227
							1	9									
12	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	491	1	4978	2	N	12					239
							13	9									
01	5704	X	4367	-0-	-1337	-0-	399	1	3947	2	N	19	181	1	2	8	75
							21	9									

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

08	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	439	1	4787	2	N	29					144
							32	9									
09	6330	X	6084	-0-	-246	-0-	537	1	5496	2	N	46	1	8			189
							51	9									
10	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	504	1	4952	2	N	43	3	8			229
							47	9									
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	501	1	5374	2	N	16	1	8			244
							18	9									
12	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	512	1	5194	2	N	26	180	1			90
							29	9									
01	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	554	1	5474	2	N	107	2	8			195
							118	9									

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

08	4309	X	3399	-0-	-910	-0-	283	1	3090	2	N	24	193	1			105
							26	9									
09	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	360	1	3682	2	N	56	2	8			159
							62	9									
10	4340	X	3354	-0-	-986	-0-	306	1	3000	2	N	44	3	8			200
							48	9									
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	348	1	3738	2	N	63	183	1	2	8	78
							69	9									
12	4247	X	3063	-0-	-1184	-0-	271	1	2752	2	N	36					114
							40	9									
*01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	419	1	4140	2	N	98	2	8			210
							108	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	245	1	2668	2	N	9					244
							10	9									
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	274	1	2804	2	N	6	187	1	1	8	62
							7	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	262	1	2570	2	N	19	3	8			78
							21	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	254	1	2732	2	N	15	1	8			92
							17	9									
*12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	243	1	2499	2	N	13					105
							14	9									
*01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	265	1	2618	2	N	11	4	8			112
							12	9									

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	2	N	-0-					169
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	N	-0-					169
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	551	2	N	3	3	8			169
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	1					170
							1	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	-0-					170
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	N	2	2	8			170
							2	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	461	1	5027	2	N	50	178	1			77
							55	9									
09	4050	X	3999	-0-	-51	-0-	355	1	3629	2	N	14	1	8			90
							15	9									
10	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	370	1	3644	2	N	25	3	8			112
							28	9									
11	4740	X	2070	-0-	-2670	-0-	175	1	1877	2	N	16	1	8			127
							18	9									
12	4898	X	3109	-0-	-1789	-0-	279	1	2826	2	N	4					131
							4	9									
01	4898	X	3025	-0-	-1873	-0-	278	1	2744	2	N	3					134
							3	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	327	1	3568	2	N	1					135
						1	9									
09	3630 X	2992	-0-	-638	-0-	266	1	2726	2	N	-0-					135
10	3658 X	1396	-0-	-2262	-0-	129	1	1267	2	N	-0-					135
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	395	1	4236	2	N	-0-					135
12	3751 X	3226	-0-	-525	-0-	289	1	2929	2	N	7					142
						8	9									
01	3751 X	2895	-0-	-856	-0-	264	1	2614	2	N	15	2	8			155
						17	9									

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882 X	5573	-0-	-1309	-0-	464	1	5054	2	N	50					192
						55	9									
09	5910 X	4952	-0-	-958	-0-	435	1	4458	2	N	54	1	8			245
						59	9									
10	5952 X	5274	-0-	-678	-0-	485	1	4763	2	N	24	182	1	5	8	82
						26	9									
11	5400 X	4887	-0-	-513	-0-	414	1	4448	2	N	23	1	8			104
						25	9									
12	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	455	1	4614	2	N	26					130
						29	9									
01	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	479	1	4733	2	N	32	2	8			160
						35	9									

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
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	140	1	1528	2	N	-0-					249
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	2	N	1	1	8			249
						1	9									
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	136	1	1334	2	N	5	5	8			249
						6	9									
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	150	1	1614	2	N	1	1	8			249
						1	9									
*12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	179	1	1815	2	N	-0-					249
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	169	1	1674	2	N	2	2	8			249
						2	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
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	329	1	3582	2	N	-0-					140
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	251	1	2566	2	N	5	1	8			144
						6	9									
10	2604 X	2493	-0-	-111	-0-	230	1	2256	2	N	6					150
						7	9									
11	2520 X	2455	-0-	-65	-0-	205	1	2200	2	N	45	1	8			194
						50	9									
*12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	266	1	2700	2	N	20					214
						22	9									
01	2604 X	2456	-0-	-148	-0-	224	1	2217	2	N	14	177	1	4	8	47
						15	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
08	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	417	1	4549	2	N	22					204
							24	9									
09	5760	X	4880	-0-	-880	-0-	430	1	4405	2	N	41	1	8			244
							45	9									
10	5952	X	5318	-0-	-634	-0-	484	1	4749	2	N	77	181	1	5	8	135
							85	9									
11	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	403	1	4321	2	N	36	1	1			170
							40	9									
12	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	445	1	4510	2	N	15					185
							17	9									
*01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	505	1	4998	2	N	23	4	8			204
							25	9									

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	1	8		149
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	12	1	155	2	N	-0-					107
09	210 #	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	N	-0-					107
10	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	1			N	-0-					107
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	1			N	-0-					107
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	1			N	-0-					107
01	155 #	108	-0-	-47	-0-	106	1	2	9	N	2					109

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

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

08	8339 X	8172	-0-	-167	-0-	526	1	7618	2	N	25					151
						28	9									
09	8130 X	8085	-0-	-45	-0-	489	1	7523	2	N	66	168	1			49
						73	9									
10	8587 X	8082	-0-	-505	-0-	518	1	7564	2	N	-0-					49
11	8310 X	7495	-0-	-815	-0-	491	1	6989	2	N	14					63
						15	9									
12	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	489	1	7116	2	N	34					97
						37	9									
01	8370 X	7439	-0-	-931	-0-	504	1	6901	2	N	31					128
						34	9									

MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	404	1	5846	2	N	44					301
						48	9									
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	411	1	6323	2	N	-0-	179	1			122
10	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	412	1	6006	2	N	15					137
						17	9									
11	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	409	1	5826	2	N	70					207
						77	9									
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	441	1	6410	2	N	42					249
						46	9									
*01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	426	1	5845	2	N	29	175	1			103
						32	9									

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-				-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1299	-0-	-2173	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	840	-0-	-2632	-0-	840	2			N	-0-					-0-

QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

08	3100	N	3109	-0-	9	1464	208	1	2842	2	N	54					154
							59	9									
09	2941	N	1477	-0-	-1464	-0-	130	1	1321	2	N	24					178
							26	9									
10	620	X	361	-0-	-259	-0-	66	1	295	2	N	-0-					178
11	600	X	284	-0-	-316	-0-	57	1	227	2	N	-0-					178
12	620	X	274	-0-	-346	-0-	58	1	216	2	N	-0-					178
01	620	X	96	-0-	-524	-0-	58	1	38	2	N	-0-					178

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	2					72
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	2					74
							2	9									
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	31	1	139	2	N	-0-					74
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	36	1	159	2	N	-0-					74
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	38	1	128	2	N	-0-					74
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	N	-0-					74

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	47	-0-	-283	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	20	1	91	2	N	-0-					-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	45	1	201	2	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	95	1	228	2	N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	98	1	207	2	N	-0-					-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					-0-
11	600	N	451	-0-	-149	-0-	92	1	359	2	N	-0-					-0-
12	620	N	351	-0-	-269	-0-	95	1	256	2	N	-0-					-0-
01	620	N	416	-0-	-204	-0-	95	1	321	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. //CONT.// 681462
MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
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-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4123 X	3588	-0-	-535	-0-	3578	2	10	9	N	9					94
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4438	2	4	9	N	4					98
10	4309 X	3403	-0-	-906	-0-	3400	2	3	9	N	3					101
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4687	2	4	9	N	4					105
12	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	4045	2	2	9	N	2					107
01	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-					107

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

08	5177 X	199	-0-	-4978	-0-	25	1	174	2	N	-0-					83
09	5010 X	166	-0-	-4844	-0-	15	1	151	2	N	-0-					83
10	1798 X	38	-0-	-1760	-0-	5	1	33	2	N	-0-					83
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					83
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					83
01	186 X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					83

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

08	3100 N	8925	-0-	5825	5825	8925	2			N	-0-					27
09	3000 N	5910	-0-	2910	8735	5910	2			N	-0-					27
10	3100 N	5857	-0-	2757	11492	5857	2			N	-0-					27
11	15328 X	3836	-0-	-11492	-0-	3836	2			N	-0-					27
12	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					27
*01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	12399	-0-	-1365	-0-	1560	1	10832	2	N	6	3	1			219
							7	9									
09	12900	X	12164	-0-	-736	-0-	1549	1	10612	2	N	3	172	1			50
							3	9									
10	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	2002	1	12094	2	N	9					59
							10	9									
11	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	2022	1	11930	2	N	11					70
							12	9									
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	2199	1	12000	2	N	8					78
							9	9									
01	14105	X	13654	-0-	-451	-0-	1994	1	11646	2	N	13	2	1			89
							14	9									

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

08	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	215	1	1507	2	N	4	4	1			185
							4	9									
09	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	206	1	1411	2	N	-0-					185
10	1736	N	484	-0-	-1252	-0-	69	1	415	2	N	-0-					185
11	1680	N	183	-0-	-1497	-0-	26	1	157	2	N	-0-					185
12	1674	N	55	-0-	-1619	-0-	9	1	46	2	N	-0-					185
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					185

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

08	8897	X	7474	-0-	-1423	-0-	941	1	6533	2	N	-0-					147
09	8310	X	5342	-0-	-2968	-0-	680	1	4660	2	N	2					149
							2	9									
10	8587	X	591	-0-	-7996	-0-	84	1	507	2	N	-0-					149
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					149
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					149
01	7471	X	20	-0-	-7451	-0-	3	1	17	2	N	-0-					149

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

08	14105	X	13544	-0-	-561	-0-	1704	1	11840	2	N	-0-					214
09	13650	X	13089	-0-	-561	-0-	1667	1	11422	2	N	-0-					214
10	14105	X	13707	-0-	-398	-0-	1947	1	11760	2	N	-0-					214
11	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	2137	1	12610	2	N	1					215
							1	9									
12	13795	X	13455	-0-	-340	-0-	2084	1	11371	2	N	-0-					215
01	13702	X	13285	-0-	-417	-0-	1941	1	11341	2	N	3	180	1			38
							3	9									

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

08	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	290	1	2012	2	N	-0-					235
09	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	292	1	2005	2	N	-0-					235
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	482	1	2916	2	N	22	192	1			65
						24	9									
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	374	1	2205	2	N	-0-					65
12	2480 X	2416	-0-	-64	-0-	374	1	2042	2	N	-0-					65
01	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	431	1	2515	2	N	11	1	1			75
						12	9									

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	304	1	1517	2	N	-0-					-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	394	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	427	1	1085	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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

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-

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

08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1154	-0-	-316	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOT (2250) 78146 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
CONCORD, COYLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

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	80			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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	W	2832	-0-	2832	2832	2759	2	73	9	N	66	177	1			56
09	0	W	2812	-0-	2812	5644	2736	2	76	9	N	69					125
10	0	W	2896	-0-	2896	8540	2742	2	154	9	N	140	181	1			84
11	1200	N	2281	-0-	1081	9621	2251	2	30	9	N	27					111
12	3100	N	2237	-0-	-863	8758	2175	2	62	9	N	56					167
*01	3100	N	776	-0-	-2324	6434	685	2	91	9	N	83	173	1			77

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

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-

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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			25
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			25
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			25

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

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

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

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

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	927	1	3152	2	N	44	105	1			141
						48	9									
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	394	1	3616	2	N	35	27	1			149
						39	9									
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	259	1	3591	2	N	30	18	1			161
						33	9									
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	634	1	2870	2	N	23	15	1			169
						25	9									
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	533	1	2919	2	N	13					182
						14	9									
*01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	500	1	3547	2	N	63	216	1			29
						69	9									

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
08	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	628	1	2136	2	N	33	24	1			172
							36	9									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	351	1	3224	2	N	56	24	1			204
							62	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	233	1	3239	2	N	40	16	1			228
							44	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	601	1	2721	2	N	49	195	1			82
							54	9									
12	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	525	1	2875	2	N	25					107
							28	9									
01	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	380	1	2696	2	N	60	30	1			137
							66	9									

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	341	1	1159	2	N	13	13	1			215
							14	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	169	1	1551	2	N	12	12	1			215
							13	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1720	2	N	10	9	1			216
							11	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	267	1	1210	2	N	25	6	1			235
							28	9									
12	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	228	1	1247	2	N	30	185	1			80
							33	9									
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	198	1	1407	2	N	38	16	1			102
							42	9									

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

08	24409	12485	-0-	-11924	-0-	8088	2	4397	9	N	3997	3925	1		5794
09	8050	7955	-0-	-95	-0-	7819	2	136	9	N	124	3392	1		2526
10	15846	11984	-0-	-3862	-0-	8039	2	3945	9	N	3586	3634	1		2478
11	16512	12186	-0-	-4326	-0-	8054	2	4132	9	N	3756	3470	1		2764
12	8122	12188	-0-	4066	4066	8118	2	4070	9	N	3700	4223	1		2241
*01	19366	11711	-0-	-7655	-0-	7741	2	3970	9	N	3609	3807	1		2043

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	2056	-0-	-1571	-0-	2048	2	8	9	N	7					55
09	3510 #	1207	-0-	-2303	-0-	1207	2			N	-0-					55
10	2790 #	99	-0-	-2691	-0-	99	2			N	-0-					55
11	1410 #	49	-0-	-1361	-0-	49	2			N	-0-					55
12	2046 #	155	-0-	-1891	-0-	155	2			N	-0-					55
01	2046 #	6	-0-	-2040	-0-	6	2			N	-0-					55

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

08	4650 X	228	-0-	-4422	-0-	222	2	6	9	N	5					36
09	4500 X	453	-0-	-4047	-0-	453	2			N	-0-					36
10	4650 X	534	-0-	-4116	-0-	534	2			N	-0-					36
11	4500 X	776	-0-	-3724	-0-	776	2			N	-0-					36
12	2976 X	1393	-0-	-1583	-0-	1393	2			N	-0-					36
01	527 X	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					36

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

08	1271 #	524	-0-	-747	-0-	498	2	26	9	N	24					60
09	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1363	2	77	9	N	70					130
10	775 #	168	-0-	-607	-0-	127	2	41	9	N	37	108	1			59
11	879 R	879	-0-	-0-	-0-	650	2	229	9	N	208					267
12	527 #	330	-0-	-197	-0-	244	2	86	9	N	78	168	1			177
01	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					177

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	14	1			126
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					126
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	99	1			27
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	N	11	6	1			32
						12	9									
*01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	3	5	1			30
						3	9									

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

08	10633 #	3622	-0-	-7011	-0-	465	1	2992	2	N	150	95	1			417
						165	9									
09	10290 #	3960	-0-	-6330	-0-	479	1	3396	2	N	77					494
						85	9									
10	10633 #	10385	-0-	-248	-0-	1070	1	9043	2	N	247	455	1			286
						272	9									
11	8640 #	3956	-0-	-4684	-0-	711	1	3133	2	N	102					388
						112	9									
12	8928 #	2010	-0-	-6918	-0-	278	1	1668	2	N	58	135	1			311
						64	9									
01	10385 #	2186	-0-	-8199	-0-	282	1	1818	2	N	78	277	1			112
						86	9									

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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-

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	8	1			77
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	7					84
							8	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7	1			77
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	1					78
							1	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	1	1			77
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	11	6	1			82
							12	9									

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	2			N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1557	2	92	9	N	84	189	1			67
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	881	2	62	9	N	56					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	3100	N	3800	-0-	700	700	3529	2	271	9	N	246	181	1			188

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
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-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	9					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					101

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9212	4186	-0-	-5026	-0-	543	1	3491	2	N	138	61	1			191
						152	9									
09	5770	3875	-0-	-1895	-0-	469	1	3329	2	N	70					261
						77	9									
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	169	1			92
11	1980	600	-0-	-1380	-0-	110	1	483	2	N	6					98
						7	9									
*12	3904	2975	-0-	-929	-0-	411	1	2470	2	N	85	37	1			146
						94	9									
*01	6836	4441	-0-	-2395	-0-	572	1	3682	2	N	170	78	1			238
						187	9									

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

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-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					30
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1					31

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

08	4278 #	4129	-0-	-149	-0-	806	1	2794	3	N	481	510	1			181
						529	9									
09	4140 #	3738	-0-	-402	-0-	779	1	2447	3	N	465	513	1			133
						512	9									
10	4340 #	3254	-0-	-1086	-0-	806	1	2038	3	N	373	335	1			171
						410	9									
11	4200 #	2842	-0-	-1358	-0-	780	1	1712	3	N	318	336	1			153
						350	9									
12	4340 #	2989	-0-	-1351	-0-	806	1	1819	3	N	331	350	1			134
						364	9									
01	4123 #	2952	-0-	-1171	-0-	806	1	1775	3	N	337	344	1			127
						371	9									

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215 #	7929	-0-	-286	-0-	69	1	3546	2	N	3922	3799	1			898
						4314	9									
09	13410 #	7517	-0-	-5893	-0-	106	1	3096	2	N	3923	4135	1			686
						4315	9									
10	14012 #	7241	-0-	-6771	-0-	115	1	2759	2	N	3970	3806	1			850
						4367	9									
11	13560 #	2689	-0-	-10871	-0-	16	1	408	2	N	2059	2549	1			360
						2265	9									
12	14012 #	3534	-0-	-10478	-0-	750	4	2784	9	N	2531	2593	1			298
01	7936 #	1840	-0-	-6096	-0-	775	4	1065	9	N	968	727	1			539

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

08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	4			N	-0-					-0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

08	3813 X	3580	-0-	-233	-0-	651	1	2867	2	N	56	182	1			70
						62	9									
09	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	588	1	2611	2	N	54					124
						59	9									
10	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	626	1	2763	2	N	58					182
						64	9									
11	3570 X	3120	-0-	-450	-0-	605	1	2460	2	N	50					232
						55	9									
12	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	623	1	2490	2	N	55	187	1			100
						61	9									
01	3565 X	3238	-0-	-327	-0-	648	1	2512	2	N	71					171
						78	9									

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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

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-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	65	4	9	9	Y	8					8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	48	-0-	48	48	41	4	7	9	N	6					6
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					6

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	277	-0-	277	277	275	4	2	9	Y	2					2
11	277 R	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					2
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15221 #	10900	-0-	-4321	-0-	10885	2	15	9	N	14	183	1	53
09	14730 #	10358	-0-	-4372	-0-	10334	2	24	9	N	22			75
10	15903	16723	-0-	820	820	16660	2	63	9	N	57			132
11	17543	11988	-0-	-5555	-0-	11937	2	51	9	N	46			178
12	11563 #	10691	-0-	-872	-0-	10662	2	29	9	N	26			204
01	15903	8714	-0-	-7189	-0-	8708	2	6	9	N	5			209

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	4		Y	-0-			-0-
*01	125 R	-0-	-0-	-125	-0-				Y	-0-			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	2	Y	34					176
							37	9									
09	DLQ G-10		2060	-0-	2060	2060	72	1	1935	2	Y	48					224
							53	9									
10	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3899	72	1	1725	2	Y	38					262
							42	9									
11	DLQ G-10		1502	-0-	1502	5401	48	1	1454	2	Y	-0-					262
12	3000	N	1636	-0-	-1364	4037	64	1	1480	2	Y	84	196	1			150
							92	9									
*01	3100	N	1711	-0-	-1389	2648	67	1	1644	2	Y	-0-					150

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		146	-0-	146	146	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	188	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13	-0-	13	201	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		137	-0-	137	338	5	1	132	2	Y	-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
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	843	-0-	-2009	-0-	72	1	771	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	72	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	64	-0-	-959	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-					33
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	N	-0-					33
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	48	1	399	2	N	-0-					33
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	20	1	325	2	N	-0-					33
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	N	-0-					33
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-					33

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
08	3100	N	3591	-0-	491	491	60	1	3531	2	N	-0-					98
09	3000	N	3101	-0-	101	592	55	1	3046	2	N	-0-					98
10	3100	N	2732	-0-	-368	224	55	1	2677	2	N	-0-					98
11	3000	X	1091	-0-	-1909	-0-	60	1	1031	2	N	-0-					98
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					98
01	3100	X	649	-0-	-2451	-0-	16	1	633	2	N	-0-					98

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
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-

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
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	215	1	3306	2	N	-0-			-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	215	1	2716	2	N	-0-			-0-
10	775 X	541	-0-	-234	-0-	215	1	326	2	N	-0-			-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	74	1	3722	2	N	-0-			-0-
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	193	1	3246	2	N	-0-			-0-
*01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	215	1	2943	2	N	-0-			-0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WING, SARAH F. WELL #: 82 RRCID -> 162290 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

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

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) //CONT.// 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) 82145 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278073 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	92	-0-	-3008	8520	89	2	3	9	N	3					514
09	780		194	-0-	-586	7934	188	2	6	9	N	5	188	1			331
10	3100	N	55	-0-	-3045	4889	52	2	3	9	N	3					334
11	3000	N	37	-0-	-2963	1926	36	2	1	9	N	1					335
12	1951	N	25	-0-	-1926	-0-	24	2	1	9	N	1					336
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1					337

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

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

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	#	2841	-0-	-2894	-0-	540	1	2301	2	N	-0-	6	1			4
09	5550	#	3974	-0-	-1576	-0-	926	1	2991	2	N	52	41	1			15
							57	9									
10	5735	#	4697	-0-	-1038	-0-	883	1	3756	2	N	53	46	1			22
							58	9									
11	5071	R	5071	-0-	-0-	-0-	777	1	4224	2	N	64	55	1			31
							70	9									
12	4371	#	3902	-0-	-469	-0-	915	1	2931	2	N	51	56	1			26
							56	9									
*01	5747	R	5747	-0-	-0-	-0-	1023	1	4684	2	N	36	49	1			13
							40	9									

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					10
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					10
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					10
11	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					10
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					10
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					32
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					32
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					32
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					32
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					32
*01	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	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
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					11
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					11
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					11
11	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					11
12	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					11
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	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
08	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					11
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					11
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					11
11	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					24
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					24
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					24
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					24
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					35
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					35
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					35
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					35
*01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B	DENY	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	1	7			3
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					3
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					3
*07	14B	DENY	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-					3
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					3
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	2					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			2
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

08	217 #	172	-0-	-45	-0-	166	2	6	9	Y	5					5
09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5
10	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					5
11	210 #	46	-0-	-164	-0-	46	2			Y	-0-					5
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					2
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					3
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					7
10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					7
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					7
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	62	7			29
*03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	15	1			14
*04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
*05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					14
*06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					14
*07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					14
*08	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					14
*09	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					14
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					14
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					14
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					14
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					14

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					14
12	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					14
01	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					14

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2					21
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					22
10	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					22
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					22
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	9	-0-	9	27	9	2			Y	-0-					-0-
*07	36	R	9	-0-	-27	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*09	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	106	2	10	9	Y	9					81
*03	124	#	92	-0-	-32	-0-	83	2	9	9	Y	8	49	1			40
*04	120	#	60	-0-	-60	-0-	52	2	8	9	Y	7					47
*05	124	#	57	-0-	-67	-0-	53	2	4	9	Y	4	38	1			13
*06	120	#	116	-0-	-4	-0-	97	2	19	9	Y	17					30
*07	124	#	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	Y	5					35
*08	93	#	87	-0-	-6	-0-	67	2	20	9	Y	18					53
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10					63
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	67	2	12	9	Y	11	60	1			14
11	120	#	52	-0-	-68	-0-	42	2	10	9	Y	9					23
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					23
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					23

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					15
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					-0-
*07	24	R	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 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
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

*04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1					1
*06	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	8	-0-	8	25	8	2			Y	-0-					1
*08	235	R	210	-0-	-25	-0-	210	2			Y	-0-					1
*09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					1
*10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					1
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					31
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					31
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					31
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4	29	1			6
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					6
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

*02	168	#	8	-0-	-160	-0-	8	2			Y	-0-					42
*03	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					42
*04	180	#	9	-0-	-171	-0-	8	2	1	9	Y	1					43
*05	155	#	11	-0-	-144	-0-	8	2	3	9	Y	3					46
*06	150	#	14	-0-	-136	-0-	8	2	6	9	Y	5					51
*07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2					53
*08	185	R	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					56
*09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	Y	7					63
*10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5					68
*11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	60	1			10
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					10
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	9	-0-	9	18	9	2		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	2		Y	-0-			-0-
*07	36 R	9	-0-	-27	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
*11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	169	7	6
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

*02	112 #	8	-0-	-104	-0-	8	2		Y	-0-			8
*03	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			8
*04	150 #	8	-0-	-142	-0-	8	2		Y	-0-			8
*05	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			8
*06	150 #	8	-0-	-142	-0-	8	2		Y	-0-			8
*07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			8
*08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			8
*09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			8
*10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			8
*11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			8
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			8
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			8

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	432	-0-	432	2240	428	2	4	9	Y	4					31
*03	T. A.	434	-0-	434	2674	428	2	6	9	Y	5					36
*04	3015 R	341	-0-	-2674	-0-	338	2	3	9	Y	3					39
*05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					39
*06	270 #	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					39
*07	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					39
*08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					39
*09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39
10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					39
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					39
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					39
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					39

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

*02	84 #	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-					32
*03	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					32
*04	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					32
*05	31 #	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2					34
*06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					34
*07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					34
*08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8					42
*09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					44
*10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					44
*11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	Y	7					51
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					51
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					51

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
*11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					8
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					8
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					8
11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					8
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					8
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					83
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					83
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					83
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					83
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					83
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

08	52		91	-0-	39	91	91	2			Y	-0-					27
09	14B2 EXT		48	-0-	48	139	48	2			Y	-0-					27
10	14B2 EXT		1067	-0-	1067	1206	1067	2			Y	-0-					27
11	1333	R	127	-0-	-1206	-0-	127	2			Y	-0-					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					27

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			20
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					20
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		60	-0-	60	60	51	2	9	9	Y	8					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					28

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	2	1			19
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					19
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	Y	10					29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	2	1			19
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					19
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	Y	10					29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-	14	7			16
*03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					16
*04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					16
*05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					16
*06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					16
*07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					16
*08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					16
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					16
*10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					16
*11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3					19
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					33
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					33
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2					35
11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	14	1			22
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					45
*05	14B2	EXT	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-	17	7			28
*06	14B2	EXT	15	-0-	15	33	9	2	6	9	Y	5					33
*07	44	R	11	-0-	-33	-0-	9	2	2	9	Y	2					35
*08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					35
*09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					35
*10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					35
*11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					35
12	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					35
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					13
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					13
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					13
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					10
09	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					10
10	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					11
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					13
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84	#	8	-0-	-76	-0-	8	2			Y	-0-					32
*03	93	#	12	-0-	-81	-0-	8	2	4	9	Y	4					36
*04	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					36
*05	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					36
*06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					36
*07	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					36
*08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					36
*09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					36
*10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					36
*11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	23	1			13
12	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					13
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					13
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					13
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					13

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

*05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	11	7			27
*06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7					34
*07	24 R	24	-0-	-0-	-0-	17	2	7	9	Y	6					40
*08	186 #	22	-0-	-164	-0-	19	2	3	9	Y	3					43
*09	180 #	59	-0-	-121	-0-	53	2	6	9	Y	5					48
10	186 #	78	-0-	-108	-0-	75	2	3	9	Y	3					51
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	49	2	15	9	Y	14	58	1			7
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

*02	168 #	8	-0-	-160	-0-	8	2			Y	-0-					11
*03	310 #	9	-0-	-301	-0-	8	2	1	9	Y	1					12
*04	300 #	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					12
*05	217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-					12
*06	180 #	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					12
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	Y	3					15
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					15
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					15
*11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	8	0			7
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					7
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

*02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					37
*03	124 #	62	-0-	-62	-0-	61	2	1	9	Y	1					38
*04	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					38
*05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					38
*06	90 #	79	-0-	-11	-0-	71	2	8	9	Y	7					45
*07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					45
*08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					45
*09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
10	93 #	53	-0-	-40	-0-	49	2	4	9	Y	4					49
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-	39	1			10
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	37	-0-	37	77	37	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	82	5	2			Y	-0-					-0-
10	121 R	39	-0-	-82	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-					-0-
*07	27 R	9	-0-	-18	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7					38
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4					42
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	79	2	10	9	Y	9	14	1			37
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	50	2	4	9	Y	4					41
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	183	1			126
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	425	3	58	9	N	53					179
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	462	3	41	9	N	37					216
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	340	3	17	9	N	15					231
*12	434 N	395	-0-	-39	-0-	371	3	24	9	N	22	184	1			69
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	291	3	34	9	N	31					100

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					21
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					21
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					21
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					21
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					63
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					63
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					63
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					63
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					63

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					250
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					250
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					250
*11	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	3			N	-0-					250
*12	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	3			N	-0-					250
01	1271	N	622	-0-	-649	-0-	622	3			N	-0-					250

SHANGHAI (D-3 HENRY) 82654 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 284103 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9327 - 9366

08	8866	#	1599	-0-	-7267	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	8160	#	1964	-0-	-6196	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	7347	#	1342	-0-	-6005	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	4980	#	600	-0-	-4380	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					87
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

08	961	N	887	-0-	-74	-0-	832	2	55	9	N	50					284
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33					317
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	952	2	36	9	N	33					350
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	832	2	64	9	N	58	190	1			218
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	845	2	59	9	N	54					272
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	648	2	33	9	N	30					302

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9939	2	86	9	N	78	187	1			177
09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8853	2	121	9	N	110	188	1			99
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6922	2	111	9	N	101					200
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7671	2	106	9	N	96	187	1			109
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7532	2	110	9	N	100					209
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					209

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10048 - 10088

08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2754	2	23	9	N	21					100
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					100
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7					107
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4320	2	42	9	N	38					145
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6925	2	74	9	N	67					212
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

08	10478	X	8949	-0-	-1529	-0-	8945	2	4	9	N	4					104
09	10140	X	8350	-0-	-1790	-0-	8350	2			N	-0-					104
10	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7448	2	31	9	N	28					132
11	8700	X	8239	-0-	-461	-0-	8204	2	35	9	N	32					164
12	8959	X	7190	-0-	-1769	-0-	7135	2	55	9	N	50					214
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					214

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	6709	2	1755	9	N	1595	1592	1			328
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	5559	2	1410	9	N	1282	1415	1			195
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	3969	2	1629	9	N	1481	1227	1			449
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	5505	2	1502	9	N	1365	1396	1			418
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	2912	2	1453	9	N	1321	1268	1			471
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					471

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

08	33996	X	33996	-0-	-0-	-0-	33312	2	684	9	N	622	735	1			249
09	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	27152	2	536	9	N	487	556	1			180
10	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	22612	2	671	9	N	610	541	1			249
11	26845	X	26845	-0-	-0-	-0-	26369	2	476	9	N	433	380	1			302
12	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	26059	2	243	9	N	221	191	1			332
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					332

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1811	2	316	9	N	287	352	1			157
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1457	2	293	9	N	266	172	1			251
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	302	365	1			188
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	966	2	287	9	N	261	173	1			276
12	3100	N	3308	-0-	208	208	2992	2	316	9	N	287	354	1			209
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					209

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10300 - 10318

08	3151	X	2785	-0-	-366	-0-	2576	2	209	9	N	190	184	1			102
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2663	2	166	9	N	151	174	1			79
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1782	2	264	9	N	240	185	1			134
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2522	2	200	9	N	182	181	1			135
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2397	2	231	9	N	210	179	1			166
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					166

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

08	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	17939	2	820	9	N	745	911	1			197
09	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	19292	2	853	9	N	775	724	1			248
10	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	14630	2	1053	9	N	957	902	1			303
11	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16190	2	619	9	N	563	555	1			311
12	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16298	2	827	9	N	752	570	1			493
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					493

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

08	9207	X	7693	-0-	-1514	-0-	7462	2	231	9	N	210	183	1			236
09	8820	X	7476	-0-	-1344	-0-	7252	2	224	9	N	204	364	1			76
10	8618	X	5828	-0-	-2790	-0-	5624	2	204	9	N	185					261
11	8340	X	7811	-0-	-529	-0-	7572	2	239	9	N	217	374	1			104
12	7719	X	6829	-0-	-890	-0-	6584	2	245	9	N	223	180	1			147
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					147

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8277	2	694	9	N	631	715	1			246
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9119	2	708	9	N	644	726	1			164
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6503	2	502	9	N	456	349	1			271
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7048	2	580	9	N	527	543	1			255
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	5545	2	540	9	N	491	549	1			197
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					197

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10624 - 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
02	0	4392	-0-	4392	4392	4329	2	63	9	N	57					57
03	0	3922	-0-	3922	8314	3853	2	69	9	N	63					120
04	0	4803	-0-	4803	13117	4705	2	98	9	N	89					209
05	0	3319	-0-	3319	16436	3223	2	96	9	N	87	181	1			115
06	0	18374	-0-	18374	34810	18080	2	294	9	N	267	172	1			210
07	0	18028	-0-	18028	52838	17757	2	271	9	N	246	182	1			274
08	0	16959	-0-	16959	69797	16742	2	217	9	N	197	377	1			94
09	0	14161	-0-	14161	83958	13997	2	164	9	N	149					243
10	0	10507	-0-	10507	94465	10384	2	123	9	N	112	186	1			169
*11	104306 X	9841	-0-	-94465	-0-	9722	2	119	9	N	108	191	1			86
12	9610 X	7888	-0-	-1722	-0-	7781	2	107	9	N	97					183
01	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					183

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

08	78616 #	67475	-0-	-11141	-0-	66246	3	1229	9	N	1117	1102	1			284
09	72840 #	64117	-0-	-8723	-0-	62949	3	1168	9	N	1062	1077	1			269
10	74369 #	64828	-0-	-9541	-0-	63611	3	1217	9	N	1106	1074	1			301
11	70560 #	58654	-0-	-11906	-0-	57502	3	1152	9	N	1047	1099	1			249
12	70339 #	61886	-0-	-8453	-0-	60666	3	1220	9	N	1109	1086	1			272
01	67487 #	60198	-0-	-7289	-0-	59206	3	992	9	N	902	1085	1			89

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
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	35	1	889	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	36	1	756	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	40	1	825	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	992	N	678	-0-	-314	-0-	30	1	637	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

08	36273	X	36273	-0-	-0-	-0-	1772	1	33592	2	Y	826	730	1			96
							909	9									
09	48522	X	48522	-0-	-0-	-0-	2427	1	44618	2	Y	1343	1252	1			187
							1477	9									
10	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	645	1	56140	2	Y	2505	2462	1			230
							2756	9									
11	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	624	1	53141	2	Y	2669	2575	1			324
							2936	9									
12	56380	X	56380	-0-	-0-	-0-	628	1	53104	2	Y	2407	2584	1			147
							2648	9									
*01	58733	X	58733	-0-	-0-	-0-	644	1	55111	2	Y	2707	2707	1			147
							2978	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	319	1	8071	2	Y	135	139	1			16
							149	9									
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	296	1	7338	2	Y	129	127	1			18
							142	9									
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	434	1	9133	2	Y	135	141	1			12
							149	9									
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	407	1	8585	2	Y	139	134	1			17
							153	9									
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	433	1	9013	2	Y	148	156	1			9
							163	9									
*01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	435	1	9160	2	Y	158	158	1			9
							174	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

08	961	N	353	-0-	-608	-0-	13	1	327	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	18	1	448	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	26	1	554	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	20	1	421	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	108	1	2732	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	109	1	2709	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
10	3100	N	3149	-0-	49	49	141	1	2958	2	Y	45	48	1			4
							50	9									
11	3000	N	3035	-0-	35	84	135	1	2847	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
12	3100	N	3136	-0-	36	120	141	1	2940	2	Y	50	53	1			3
							55	9									
*01	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	140	1	2952	2	Y	53	53	1			3
							58	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

08	12834 X	8917	-0-	-3917	-0-	332	1	8406	2	Y	163	176	1			19
						179	9									
09	12150 X	10649	-0-	-1501	-0-	405	1	10031	2	Y	194	186	1			27
						213	9									
10	12555 X	12372	-0-	-183	-0-	551	1	11597	2	Y	204	212	1			19
						224	9									
11	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	525	1	11086	2	Y	213	206	1			26
						234	9									
12	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	545	1	11341	2	Y	228	240	1			14
						251	9									
01	12369 X	11550	-0-	-819	-0-	512	1	10777	2	Y	237	238	1			13
						261	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

08	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	230	1	5836	2	Y	97	100	1			11
						107	9									
09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	2	Y	105	101	1			15
						116	9									
10	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	283	1	5961	2	Y	95	101	1			9
						105	9									
11	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	268	1	5658	2	Y	99	96	1			12
						109	9									
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	280	1	5816	2	Y	104	110	1			6
						114	9									
*01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	273	1	5743	2	Y	111	111	1			6
						122	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

08	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	50	1	1276	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	63	1	1320	2	Y	25	26	1			1
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1585	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62	1	1542	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1595	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	72	1	1525	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1568	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	36	36	1			2
							40	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 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
08	12586	X	12282	-0-	-304	-0-	458	1	11592	2	Y	211	219	1			24
							232	9									
09	12180	X	11614	-0-	-566	-0-	442	1	10930	2	Y	220	213	1			31
							242	9									
10	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	620	1	13032	2	Y	205	217	1			19
							226	9									
11	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	585	1	12360	2	Y	214	207	1			26
							235	9									
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	612	1	12722	2	Y	224	236	1			14
							246	9									
*01	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	608	1	12780	2	Y	240	241	1			13
							264	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

08	4929	X	2875	-0-	-2054	-0-	107	1	2698	2	Y	64	72	1			7
							70	9									
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	313	1	7748	2	Y	111	103	1			15
							122	9									
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	339	1	7125	2	Y	103	109	1			9
							113	9									
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	306	1	6452	2	Y	109	105	1			13
							120	9									
12	7347	X	7102	-0-	-245	-0-	320	1	6657	2	Y	114	120	1			7
							125	9									
*01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	328	1	6895	2	Y	120	120	1			7
							132	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

08	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	113	1	2865	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
09	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	126	1	3117	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	199	1	4187	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
11	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	129	1	2726	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
12	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	141	1	2935	2	Y	61	64	1			4
							67	9									
01	4433	X	3203	-0-	-1230	-0-	142	1	2992	2	Y	63	64	1			3
							69	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 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
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	27	1	695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	28	1	690	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	33	1	694	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	32	1	663	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	27	1	574	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

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
08	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	74	1	1872	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	81	1	1706	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	2790	X	1712	-0-	-1078	-0-	76	1	1610	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	176	1	3667	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
01	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	98	1	2056	2	Y	25	26	1			1
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 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
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	42	1	1065	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	42	1	1051	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	51	1	1062	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	108	1	2730	2	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	108	1	2673	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	Y	44	47	1			4
							48	9									
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2669	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	132	1	2736	2	Y	49	52	1			3
							54	9									
*01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	130	1	2727	2	Y	52	52	1			3
							57	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

08	8804	X	8752	-0-	-52	-0-	327	1	8294	2	Y	119	124	1			14
							131	9									
09	8520	X	7195	-0-	-1325	-0-	275	1	6804	2	Y	105	104	1			15
							116	9									
10	8804	X	3450	-0-	-5354	-0-	154	1	3238	2	Y	53	63	1			5
							58	9									
11	8520	X	6843	-0-	-1677	-0-	306	1	6453	2	Y	76	72	1			9
							84	9									
12	8804	X	7116	-0-	-1688	-0-	322	1	6705	2	Y	81	85	1			5
							89	9									
01	8742	X	6762	-0-	-1980	-0-	303	1	6370	2	Y	81	82	1			4
							89	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

08	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	803	1	20331	2	Y	343	355	1			40
							377	9									
09	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	807	1	19990	2	Y	363	352	1			51
							399	9									
10	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	991	1	20862	2	Y	332	352	1			31
							365	9									
11	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	957	1	20200	2	Y	347	336	1			42
							382	9									
12	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	996	1	20711	2	Y	364	384	1			22
							400	9									
*01	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	986	1	20753	2	Y	389	390	1			21
							428	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	10	1 2 9	250	2	Y	2	3	1			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	279	2	Y	3	3	1			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	237	2	Y	3	3	1			-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1 2 9	195	2	Y	2	2	1			-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1 3 9	219	2	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1 2 9	117	2	Y	2	2	1			-0-

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
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	21	1 7 9	536	2	Y	6	6	1			1
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	21	1 7 9	513	2	Y	6	6	1			1
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	28	1 4 9	587	2	Y	4	5	1			-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1 3 9	494	2	Y	3	3	1			-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	23	1 4 9	488	2	Y	4	4	1			-0-
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	24	1 3 9	505	2	Y	3	3	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1 6 9	377	2	Y	5	5	1			1
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1 6 9	379	2	Y	5	5	1			1
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	435	2	Y	4	5	1			-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	410	2	Y	5	4	1			1
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	392	2	Y	4	5	1			-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1 7 9	372	2	Y	6	6	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	678	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	28	1	587	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	563	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	455	-0-	-41	-0-	17	1	429	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	420	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	424	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	419	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	35	1	892	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	900	N	533	-0-	-367	-0-	20	1	505	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	900	N	633	-0-	-267	-0-	28	1	590	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	1240	N	751	-0-	-489	-0-	34	1	706	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	251	1	6363	2	Y	111	115	1			13
							122	9									
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	254	1	6278	2	Y	119	115	1			17
							131	9									
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	309	1	6496	2	Y	107	114	1			10
							118	9									
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	295	1	6226	2	Y	114	110	1			14
							125	9									
12	6882	X	6813	-0-	-69	-0-	307	1	6375	2	Y	119	126	1			7
							131	9									
01	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	301	1	6340	2	Y	126	126	1			7
							139	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
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	24	1	598	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	29	1	720	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

08	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	63	1	1596	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
09	2040	X	1484	-0-	-556	-0-	57	1	1406	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	82	1	1727	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	82	1	1730	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	419	1	10621	2	Y	182	189	1			21
							200	9									
09	10860	X	10533	-0-	-327	-0-	401	1	9922	2	Y	191	185	1			27
							210	9									
10	11222	X	11066	-0-	-156	-0-	494	1	10384	2	Y	171	182	1			16
							188	9									
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	485	1	10231	2	Y	183	177	1			22
							201	9									
12	11222	X	11110	-0-	-112	-0-	500	1	10397	2	Y	194	204	1			12
							213	9									
01	11222	X	10668	-0-	-554	-0-	474	1	9971	2	Y	203	204	1			11
							223	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
08	1767	N	970	-0-	-797	-0-	36	1	921	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
09	1950	N	897	-0-	-1053	-0-	35	1	854	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	75	1	1576	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	72	1	1509	2	Y	25	26	1			1
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

08	11966	X	10960	-0-	-1006	-0-	410	1	10395	2	Y	141	147	1			16
							155	9									
09	11580	X	10718	-0-	-862	-0-	409	1	10126	2	Y	166	159	1			23
							183	9									
10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	558	1	11739	2	Y	150	159	1			14
							165	9									
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	539	1	11368	2	Y	158	153	1			19
							174	9									
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	530	1	11021	2	Y	167	176	1			10
							184	9									
01	12431	X	11781	-0-	-650	-0-	526	1	11061	2	Y	176	176	1			10
							194	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

08	5704	X	4424	-0-	-1280	-0-	166	1	4201	2	Y	52	54	1			6
							57	9									
09	5520	X	4886	-0-	-634	-0-	188	1	4644	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	286	1	6018	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	243	1	5137	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	255	1	5305	2	Y	42	44	1			3
							46	9									
01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	273	1	5741	2	Y	39	40	1			2
							43	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	522	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	41	1	871	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	24	1	510	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	28	1	595	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2143	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
09	2400	N	1718	-0-	-682	-0-	66	1	1635	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2134	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	116	1	2422	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	100	1	2107	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	15	1	321	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	13	1	273	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	888	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	40	1	843	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
09	1080	N	604	-0-	-476	-0-	22	1	552	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
10	1116	X	726	-0-	-390	-0-	32	1	666	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	1080	X	678	-0-	-402	-0-	29	1	621	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	1116	X	693	-0-	-423	-0-	30	1	634	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
01	806	X	754	-0-	-52	-0-	33	1	700	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	206	1	5214	2	Y	84	88	1			10
							92	9									
09	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	212	1	5251	2	Y	81	80	1			11
							89	9									
10	6138	X	6008	-0-	-130	-0-	269	1	5656	2	Y	75	79	1			7
							83	9									
11	5940	X	5591	-0-	-349	-0-	249	1	5255	2	Y	79	76	1			10
							87	9									
12	5952	X	5888	-0-	-64	-0-	266	1	5528	2	Y	85	90	1			5
							94	9									
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	264	1	5553	2	Y	88	88	1			5
							97	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 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
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1618	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	74	1	1836	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1410	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	61	1	1291	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	60	1	1247	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	50	1	1056	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	726	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	179	1	4541	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
09	4470	X	3836	-0-	-634	-0-	148	1	3655	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
10	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	188	1	3955	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	143	1	3009	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	4619	X	2180	-0-	-2439	-0-	99	1	2056	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
01	4619	X	1707	-0-	-2912	-0-	76	1	1597	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164

08	52430	X	52430	-0-	-0-	-0-	2375	1	47595	2	Y	2236	2211	1			259
							2460	9									
09	46754	X	46754	-0-	-0-	-0-	1935	1	42359	2	Y	2236	2183	1			312
							2460	9									
10	46593	X	43762	-0-	-2831	-0-	144	1	41477	2	Y	1946	2079	1			179
							2141	9									
11	45090	X	38701	-0-	-6389	-0-	160	1	36618	2	Y	1748	1715	1			212
							1923	9									
12	46593	X	39114	-0-	-7479	-0-	147	1	36851	2	Y	1924	2018	1			118
							2116	9									
01	46593	X	37286	-0-	-9307	-0-	176	1	35393	2	Y	1561	1594	1			85
							1717	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	107	1	2711	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
09	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	105	1	2597	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
10	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	129	1	2712	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
11	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	123	1	2602	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
12	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	121	1	2522	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
*01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

08	9827	X	9717	-0-	-110	-0-	362	1	9179	2	Y	160	165	1			19
							176	9									
09	9930	X	9360	-0-	-570	-0-	356	1	8822	2	Y	165	161	1			23
							182	9									
10	10261	X	9996	-0-	-265	-0-	446	1	9383	2	Y	152	161	1			14
							167	9									
11	9930	X	9568	-0-	-362	-0-	425	1	8972	2	Y	155	150	1			19
							171	9									
12	9703	X	9059	-0-	-644	-0-	408	1	8486	2	Y	150	160	1			9
							165	9									
01	9982	X	9805	-0-	-177	-0-	436	1	9181	2	Y	171	171	1			9
							188	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1745	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	112	1	2362	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2218	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2181	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2287	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	81	1	2008	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	128	1	2672	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	127	1	2666	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5097	-0-	-1351	-0-	190	1	4815	2	Y	84	93	1			10
							92	9									
09	6300	X	5204	-0-	-1096	-0-	198	1	4890	2	Y	105	100	1			15
							116	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	291	1	6129	2	Y	117	121	1			11
							129	9									
11	6330	X	6100	-0-	-230	-0-	270	1	5694	2	Y	124	120	1			15
							136	9									
12	6541	X	3977	-0-	-2564	-0-	178	1	3704	2	Y	86	96	1			5
							95	9									
01	6541	X	5935	-0-	-606	-0-	263	1	5542	2	Y	118	117	1			6
							130	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	Y	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-			-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-			-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

08	5301	#	98	-0-	-5203	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	5130	#	30	-0-	-5100	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	589	#	441	-0-	-148	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
11	570	#	398	-0-	-172	-0-	18	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	495	R	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-			-0-
*01	476	R	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5004 - 5008

08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7959	3	18	9	N	16			58
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7953	3	24	9	N	22			80
10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8211	3	21	9	N	19			99
11	7710	X	7361	-0-	-349	-0-	7358	3	3	9	N	3			102
12	7967	X	7522	-0-	-445	-0-	7498	3	24	9	N	22			124
*01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7980	3	29	9	N	26			150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	100	1		81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119	154	1		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	99	1		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	103	1		120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	155	204	1		71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SILSBEE (Y-5)                                83584 696   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: HARDIN
  FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC           280875
    F. P. ELLIOT FEE                  WELL #:         RRCID -> 283603  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  N/A  PERF.13684 - 13770
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SILSBEE (Z)                                  83584 750   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: HARDIN
  FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC           280875
    SILSBEE GAS UNIT                  WELL #:   26    RRCID -> 108057  COMPL. DATE 11/16/1983  TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 -  7894
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        2 N         2     -0-        -0-           -0-           2  2                N       -0-                                399
 09        7 N         1     -0-          -6          -0-           1  1                N       -0-                                399
 10        2 N         2     -0-        -0-           -0-           1  1        1  9    N         1                            400
 11        2 N         2     -0-        -0-           -0-           1  1        1  9    N         1                            401
 12        2 N         2     -0-        -0-           -0-           1  1        1  9    N         1                            402
*01        3 N         3     -0-        -0-           -0-           1  1        2  9    N         2                            404

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SILVERSPOON (TEX SA1 SAND)                   83662 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MATAGORDA
  BLUEFIN RESOURCES LLC                      077031
    CORNELIUS, L.                     WELL #:   12    RRCID -> 251911  COMPL. DATE 05/22/2009  TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SYDRI OPERATING, LLC                       833597
    BURKHART GAS UNIT                 WELL #:    1    RRCID -> 219022  COMPL. DATE 12/22/2005  TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

08	44950 X	33257	-0-	-11693	-0-	2238	1	30649	2	N	336	363	1			208
						370	9									
09	39630 X	35156	-0-	-4474	-0-	2124	1	32735	2	N	270	176	1			302
						297	9									
10	39618 X	27680	-0-	-11938	-0-	1771	1	25678	2	N	210	177	1			335
						231	9									
11	38340 X	29294	-0-	-9046	-0-	1946	1	27092	2	N	233	368	1			200
						256	9									
12	38564 X	19180	-0-	-19384	-0-	1147	1	17875	2	N	144	180	1			164
						158	9									
01	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					N	NO RPT					164

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	657	1	84	2	N	-0-					24
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	661	1	485	2	N	-0-					24
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	675	1	355	2	N	-0-					24
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	658	1	389	2	N	-0-					24
12	1178 N	965	-0-	-213	-0-	670	1	295	2	N	-0-					24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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

08	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	233	1	1318	3	N	45	178	1			27
						50	9									
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	198	1	978	3	N	107					134
						118	9									
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	228	1	1198	3	N	30					164
						33	9									
11	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	248	1	1117	3	N	-0-	137	1			27
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	263	1	1284	3	N	128					155
						141	9									
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					155

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	95	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	97	-0-	97	205	82	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	DLQ G-10	125	-0-	125	330	110	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10	106	-0-	106	436	87	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					5

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	923	2	121	9	Y	110	116	1			29
09	DLQ G-10	704	-0-	704	704	616	2	88	9	Y	80	73	1			36
10	DLQ G-10	628	-0-	628	1332	531	2	97	9	Y	88	99	1			25
11	DLQ G-10	808	-0-	808	2140	711	2	97	9	Y	88	90	1			23
12	DLQ G-10	680	-0-	680	2820	560	2	120	9	Y	109	106	1			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2820					Y	NO RPT					26

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507

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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	95	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	97	-0-	97	205	82	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	DLQ G-10	125	-0-	125	330	110	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10	106	-0-	106	436	87	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					5

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	130	2	18	9	Y	16	16	1			4
09	DLQ G-10	103	-0-	103	103	90	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	91	-0-	91	194	77	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	DLQ G-10	117	-0-	117	311	103	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	DLQ G-10	100	-0-	100	411	82	2	18	9	Y	16	15	1			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					5

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	95	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	97	-0-	97	205	82	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	DLQ G-10	125	-0-	125	330	110	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10	106	-0-	106	436	87	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					5

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	240	2	33	9	Y	30	30	1			8
09	DLQ G-10	192	-0-	192	192	168	2	24	9	Y	22	20	1			10
10	DLQ G-10	171	-0-	171	363	145	2	26	9	Y	24	27	1			7
11	DLQ G-10	220	-0-	220	583	194	2	26	9	Y	24	24	1			7
12	DLQ G-10	186	-0-	186	769	153	2	33	9	Y	30	29	1			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					8

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
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1023	2	167	9	Y	152	128	1			32
09	DLQ G-10	972	-0-	972	972	851	2	121	9	Y	110	101	1			41
10	DLQ G-10	866	-0-	866	1838	733	2	133	9	Y	121	137	1			25
11	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2954	982	2	134	9	Y	122	124	1			23
12	DLQ G-10	939	-0-	939	3893	774	2	165	9	Y	150	147	1			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3893					Y	NO RPT					26

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

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

08	DLQ G-10	7003	-0-	7003	41062	6186	2	817	9	Y	743	777	1			192
09	45815 X	4753	-0-	-41062	-0-	4160	2	593	9	Y	539	494	1			237
10	6200 X	4234	-0-	-1966	-0-	3584	2	650	9	Y	591	669	1			159
11	6000 X	5455	-0-	-545	-0-	4800	2	655	9	Y	595	607	1			147
12	6200 X	4591	-0-	-1609	-0-	3785	2	806	9	Y	733	716	1			164
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					164

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

08	DLQ G-10	480	-0-	480	3153	427	2	53	9	Y	48	54	1			13
09	3000 N	308	-0-	-2692	461	269	2	39	9	Y	35	32	1			16
10	735 N	274	-0-	-461	-0-	232	2	42	9	Y	38	43	1			11
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	310	2	42	9	Y	38	39	1			10
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	245	2	52	9	Y	47	46	1			11
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

08	DLQ G-10	243	-0-	243	1353	213	2	30	9	Y	27	27	1			7
09	1526 N	173	-0-	-1353	-0-	151	2	22	9	Y	20	18	1			9
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	130	2	23	9	Y	21	24	1			6
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	174	2	24	9	Y	22	22	1			6
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	138	2	30	9	Y	27	26	1			7
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

08	DLQ G-10	515	-0-	515	2883	454	2	61	9	Y	55	57	1			14
09	3000 N	352	-0-	-2648	235	308	2	44	9	Y	40	37	1			17
10	548 N	313	-0-	-235	-0-	265	2	48	9	Y	44	49	1			12
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	355	2	48	9	Y	44	45	1			11
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	280	2	59	9	Y	54	53	1			12
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

08	DLQ G-10	1486	-0-	1486	8408	145	1	1181	2	Y	145	148	1			37
						160	9									
09	3000 N	187	-0-	-2813	5595	71	1	116	9	Y	105	96	1			46
10	3100 N	826	-0-	-2274	3321	61	1	638	2	Y	115	130	1			31
						127	9									
11	3000 N	1054	-0-	-1946	1375	82	1	855	2	Y	106	118	1			19
						117	9									
*12	2271 N	896	-0-	-1375	-0-	65	1	674	2	Y	143	140	1			22
						157	9									
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	14170 R	14170	-0-	-0-	-0-	620	1	13078	2	N	429	357	1			452
						472	9									
09	14010	10025	-0-	-3985	-0-	488	1	9196	2	N	310	370	1			392
						341	9									
10	14477	7106	-0-	-7371	-0-	340	1	6535	2	N	210	185	1			417
						231	9									
11	14010	13803	-0-	-207	-0-	567	1	12722	2	N	467	553	1			331
						514	9									
12	14167 #	10633	-0-	-3534	-0-	483	1	9686	2	N	422	376	1			377
						464	9									
*01	14167 #	10766	-0-	-3401	-0-	526	1	9778	2	N	420	375	1			422
						462	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

08	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					213
09	300 N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-					213
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					213
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					213
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					213
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					284
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					284
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5					289
11	870 N	72	-0-	-798	-0-	72	3			N	-0-					289
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					289
01	899 N	252	-0-	-647	-0-	252	3			N	-0-					289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					340
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					340
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					340
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					340
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

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

SOUR LAKE //CONT.// 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE (EY-3) 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568

08	1891 #	1763	-0-	-128	-0-	93	1	1670	9	N	1518	1739	1			326
09	2310 #	1802	-0-	-508	-0-	90	1	1712	9	N	1556	1563	1			319
10	2387 #	1571	-0-	-816	-0-	93	1	1478	9	N	1344	1404	1			259
11	2070 #	1430	-0-	-640	-0-	90	1	1340	9	N	1218	1233	1			244
12	2139 #	1468	-0-	-671	-0-	93	1	1375	9	N	1250	1415	1			79
01	1860 #	1556	-0-	-304	-0-	93	1	1463	9	N	1330	1061	1			348

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					80
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					80
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					80
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					80
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					82
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					84

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

08	14849 X	11303	-0-	-3546	-0-	11231	2	72	9	Y	65	55	1			87
09	DLQ G-10	11398	-0-	11398	11398	11364	2	34	9	Y	31	33	1			85
10	DLQ G-10	10991	-0-	10991	22389	10889	2	102	9	Y	93	18	1			160
11	32669 X	10280	-0-	-22389	-0-	10135	2	145	9	Y	132	55	1			237
*12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7794	2	2	9	Y	2	56	1			183
01	11780 X	3918	-0-	-7862	-0-	3910	2	8	9	Y	7	35	1			155

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35988	19420	-0-	-16568	-0-	19093	2	327	9	N	297	344	1			200
09	43228	22994	-0-	-20234	-0-	22562	2	432	9	N	393	470	1			123
10	44980	23916	-0-	-21064	-0-	23382	2	534	9	N	485	373	1			235
11	20646 R	20646	-0-	-0-	-0-	20246	2	400	9	N	364	379	1			220
*12	23086 R	23086	-0-	-0-	-0-	22577	2	509	9	N	463	553	1			130
01	23901 #	23840	-0-	-61	-0-	23332	2	508	9	N	462	369	1			223

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

08	4216 X	2908	-0-	-1308	-0-	573	1	2065	2	N	222	181	1			98
						26	4	244	9							
09	4080 X	3153	-0-	-927	-0-	549	1	2201	2	N	213	186	1			125
						169	4	234	9							
10	4030 X	3470	-0-	-560	-0-	372	1	2786	2	N	182	184	1			123
						112	4	200	9							
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	340	1	2803	2	N	203	179	1			147
						167	4	223	9							
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	381	1	2796	2	N	196	183	1			160
						80	4	216	9							
01	3472 X	3273	-0-	-199	-0-	412	1	2528	2	N	201	186	1			175
						112	4	221	9							

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

08	2449 X	650	-0-	-1799	-0-	133	1	477	2	N	31	144	1			50
						6	4	34	9							
09	2370 X	888	-0-	-1482	-0-	158	1	635	2	N	42					92
						49	4	46	9							
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	453	1	3398	2	N	161	190	1			63
						137	4	177	9							
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	466	1	3846	2	N	162	183	1			42
						230	4	178	9							
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	495	1	3633	2	N	144	144	1			42
						104	4	158	9							
*01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	513	1	3148	2	N	130					172
						139	4	143	9							

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1			75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	1			80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			80
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			80

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

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-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	613	1	2007	2	N	600	723	1			535
						660	9									
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	617	1	2131	2	N	673	912	1			296
						740	9									
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	631	1	2238	2	N	731	723	1			304
						804	9									
11	2580 X	1749	-0-	-831	-0-	486	1	354	2	N	826	909	1			221
						909	9									
12	3596 X	2623	-0-	-973	-0-	566	1	1165	2	N	811	552	1			480
						892	9									
01	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	652	1	1821	2	N	892	1102	1			270
						981	9									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

08	3596 X	2305	-0-	-1291	-0-	628	1	1259	2	N	380	362	1			326
						418	9									
09	3480 X	2202	-0-	-1278	-0-	641	1	1081	2	N	436	544	1			218
						480	9									
10	3255 X	2279	-0-	-976	-0-	638	1	1252	2	N	354	366	1			206
						389	9									
11	3090 X	2754	-0-	-336	-0-	877	1	1413	2	N	422	367	1			261
						464	9									
12	2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	868	1	377	2	N	345	368	1			238
						380	9									
01	2294 X	1732	-0-	-562	-0-	854	1	487	2	N	355	360	1			233
						391	9									

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-			18
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			18
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			18
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			18
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			18
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

08	9300 X	7470	-0-	-1830 B	-0-	7470	2		N	-0-			227
09	8970 X	6060	-0-	-2910 B	-0-	6060	2		N	-0-			227
10	9269 X	-0-	-0-	-9269 B	-0-				N	-0-			227
11	8850 X	749	-0-	-8101 B	-0-	749	2		N	-0-			227
12	9145 X	2218	-0-	-6927 B	-0-	2218	2		N	-0-			227
*01	7471 X	2373	-0-	-5098 B	-0-	2373	2		N	-0-			227

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

08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	101	-0-	-1489	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPANISH CAMP (3048) 84883 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GILLIS WELL #: 1 RRCID -> 282395 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2996 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*01	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 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ROCK CREEK OIL, INC. 722813
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	157	1			66
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	9	N	28					94
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	9	N	83					177
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	80	1	39	9	N	35					212
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	100	1	55	9	N	50					262
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	308	1	88	9	N	80	153	1			189

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
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	#	5353	-0-	-2676	-0-	5353	2			N	-0-					45
09	7770	#	4402	-0-	-3368	-0-	4402	2			N	-0-					45
10	7843	#	3009	-0-	-4834	-0-	3009	2			N	-0-					45
11	5550	#	319	-0-	-5231	-0-	319	2			N	-0-					45
12	5735	#	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					45
01	5363	#	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					45

M.A. MONSOOR (USN) WELL #: 1 RRCID -> 283930 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5142 - 5144

08	17050		-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

08	5921	#	5489	-0-	-432	-0-	560	1	4910	2	N	17					174
							19	9									
09	6060	#	5665	-0-	-395	-0-	600	1	5025	2	N	36					210
							40	9									
10	6262	#	5430	-0-	-832	-0-	620	1	4779	2	N	28	178	1			60
							31	9									
11	6060	#	2641	-0-	-3419	-0-	280	1	2347	2	N	13					73
							14	9									
12	5938	R	5938	-0-	-0-	-0-	620	1	5289	2	N	26					99
							29	9									
01	5859	#	5699	-0-	-160	-0-	620	1	5060	2	N	17					116
							19	9									

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

08	23901		-0-	-0-	-23901	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
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-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495 X	4276	-0-	-219	-0-	299	1	3977	2	N	-0-			21
09	4170 X	3594	-0-	-576	-0-	286	1	3307	2	N	1			22
						1	9							
10	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	305	1	3750	2	N	17			39
						19	9							
11	4170 X	4049	-0-	-121	-0-	295	1	3742	2	N	11			50
						12	9							
12	4278 X	3573	-0-	-705	-0-	259	1	3303	2	N	10			60
						11	9							
01	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	277	1	3521	2	N	-0-			60

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

08	36 N	11	-0-	-25	-0-	11	2		Y	-0-			10
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			10
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			10
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			10

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

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

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-

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	1		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	1		N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

SUBLIME (WILCOX 9100) //CONT.// 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	N	2					10
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	18					28
							20	9									
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					28
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					28
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					28
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	27					167
							30	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	96	1	2263	2	N	37					204
							41	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1748	2	N	29					233
							32	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	N	-0-					233
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	N	5	191	1			47
							6	9									
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	N	35					82
							39	9									

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

08	47275	X	42020	-0-	-5255	-0-	40520	3	1500	9	N	1364	1450	1			337
09	43470	X	39230	-0-	-4240	-0-	37823	3	1407	9	N	1279	1092	1			524
10	44919	X	40947	-0-	-3972	-0-	39410	3	1537	9	N	1397	1452	1			469
11	42750	X	38619	-0-	-4131	-0-	37064	3	1555	9	N	1414	1531	1			352
12	43400	X	40136	-0-	-3264	-0-	38561	3	1575	9	N	1432	1286	1			498
01	42005	X	39928	-0-	-2077	-0-	38343	3	1585	9	N	1441	1695	1			244

SUBLIME (8950) //CONT.// 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HOPKINS B WELL #: 1 RRCID -> 275921 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

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

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) //CONT.// 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	1			N	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	1			N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	104	1	263	9	N	239	214	1			301
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	307	9	N	279	285	1			295
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	102	1	369	9	N	335	285	1			345
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	101	1	305	9	N	277	216	1			406
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	9	N	326	288	1			444
*01	0	%	356	-0-	356	356	7	1	349	9	N	317	400	1			361

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27483 12/29/2018

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					-0-
10	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
11	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
12	217	#	50	-0-	-167	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	217	#	57	-0-	-160	-0-	57	1			Y	-0-					-0-

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
08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	313	1	384	9	N	349	517	1			50
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	299	1	341	9	N	310	158	1			202
10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	161	1	277	9	N	252	346	1			108
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	102	1	286	9	N	260	174	1			194
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	9	N	294	344	1			144
*01	P&A	COND	232	-0-	232	232	5	1	227	9	N	206	175	1			175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27480 01/01/2019

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	-0-			-0-
10	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	1	Y	-0-			-0-
11	210 #	102	-0-	-108	-0-	102	1	Y	-0-			-0-
12	217 #	50	-0-	-167	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
01	217 #	57	-0-	-160	-0-	57	1	Y	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1702	3	8	9	N	7					304
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1858	3	9	9	N	8					312
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1495	3	59	9	N	54	181	1			185
11	1650	N	841	-0-	-809	-0-	824	3	17	9	N	15					200
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	3	22	9	N	20					220
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1280	3	21	9	N	19					239

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

08	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	704	1	10497	3	N	178	185	1			304
							196	9									
09	9300	X	9126	-0-	-174	-0-	832	1	8129	3	N	150	378	1			76
							165	9									
10	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	989	1	10176	3	N	192					268
							211	9									
11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	960	1	9680	3	N	147	191	1			224
							162	9									
*12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	992	1	10132	3	N	153	185	1			192
							168	9									
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					192

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

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

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	1678	1	18818	3	N	107	185	1			185
						118	9									
09	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	1629	1	18005	3	N	120	178	1			127
						132	9									
10	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	1653	1	17568	3	N	103					230
						113	9									
11	18600 X	18360	-0-	-240	-0-	1551	1	16713	3	N	87					317
						96	9									
*12	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	1705	1	19249	3	N	109	186	1			240
						120	9									
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					240

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

08	19809 X	19091	-0-	-718	-0-	18835	3	256	9	N	233	377	1			100
09	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	19056	3	262	9	N	238	193	1			145
10	19003 X	17000	-0-	-2003	-0-	16755	3	245	9	N	223	182	1			186
11	18330 X	17968	-0-	-362	-0-	17691	3	277	9	N	252	184	1			254
*12	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	20824	3	327	9	N	297	190	1			361
01	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					361

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
01	0 N	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

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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
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-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	50	-0-	50	120	50	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	50	-0-	50	170	50	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-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
08	2387 X	908	-0-	-1479	-0-	878	2	30 9	N	27			109
09	2130 X	918	-0-	-1212	-0-	888	2	30 9	N	27			136
10	2201 X	762	-0-	-1439	-0-	730	2	32 9	N	29			165
11	1920 X	286	-0-	-1634	-0-	269	2	17 9	N	15			180
12	1581 X	230	-0-	-1351	-0-	217	2	13 9	N	12			192
01	961 X	127	-0-	-834	-0-	121	2	6 9	N	5	170	1	27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	1			2
*12	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	1			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	50	-0-	50	120	50	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	170	50	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	171	1	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	172	1	1			Y	-0-					-0-
*12	173 X	1	-0-	-172	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

08	434 N	226	-0-	-208	-0-	63	1	163	2	Y	-0-					37
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	2			Y	-0-					37
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	63	1	111	2	Y	-0-					37
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	199	2	Y	5					42
						6	9									
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	63	1	134	2	Y	5					47
						6	9									
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					47

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

08	14B2 EXT	54	-0-	54	173	54	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	223	50	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-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

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-

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

08	2604 X	1410	-0-	-1194	-0-	53	1	1310	2	N	43	183	1			57
						47	9									
09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	186	1	11418	2	N	202					259
						222	9									
10	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	301	1	30282	2	N	382	384	1			257
						420	9									
11	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	267	1	19657	2	N	251	371	1			137
						276	9									
12	12214 X	6656	-0-	-5558	-0-	140	1	6442	2	N	67					204
						74	9									
01	12369 X	1124	-0-	-11245	-0-	40	1	1078	2	N	5					209
						6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	29 N	25	-0-	-4 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					40
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
11	25 N	10	-0-	-15 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
01	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					40

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

08	0	8080	-0-	8080 B	11517	818	1	7093	2	N	154	183	1			211
						169	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11517																
09	486	6583	-0-	6097 B	17614	735	1	5705	2	N	130	171	1			170
						143	9									
10	2077	5824	-0-	3747 B	21361	731	1	5005	2	N	80					250
						88	9									
11	412	6209	-0-	5797 B	27158	720	1	5359	2	N	118	181	1			187
						130	9									
12	8017	6983	-0-	-1034 B	26124	759	1	6001	2	N	203	191	1			199
						223	9									
01	8091	7204	-0-	-887 B	25237	808	1	6231	2	N	150	189	1			160
						165	9									

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

08	66092 #	51943	-0-	-14149	-0-	310	1	46619	2	N	4558	4702	1	18	8	334
						5014	9									
09	63960 #	48245	-0-	-15715	-0-	300	1	43531	2	N	4013	4146	1	6	8	195
						4414	9									
10	58931 #	45982	-0-	-12949	-0-	304	1	41194	2	N	4076	4024	1	5	8	242
						4484	9									
11	54900 #	50856	-0-	-4044	-0-	300	1	45460	2	N	4633	4609	1			266
						5096	9									
12	56730 #	46782	-0-	-9948	-0-	310	1	41655	2	N	4379	4389	1			256
						4817	9									
01	51956 #	45561	-0-	-6395	-0-	310	1	40581	2	N	4245	4099	1			402
						4670	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	868	1	4349	2	Y	12					131
							13	9									
09	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	840	1	4041	2	Y	10					141
							11	9									
10	5549	X	1447	-0-	-4102	-0-	528	1	918	2	Y	1					142
							1	9									
11	5370	X	1051	-0-	-4319	-0-	593	1	458	2	Y	-0-					142
12	5301	X	228	-0-	-5073	-0-	193	1	35	2	Y	-0-					142
01	5239	X	257	-0-	-4982	-0-	257	1			Y	-0-					142

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

08	3441	#	844	-0-	-2597	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	880	-0-	-2000	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	3274	R	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*12	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	565	527	1			133
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	521	463	1			191
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	535	531	1			195
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	531	1			147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	582	527	1			202
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728 #	827	-0-	-1901	-0-	222	5	605	9	Y	550	649	1			164
09	DLQ G-10	862	-0-	862	862	220	5	642	9	Y	584	529	1			219
10	DLQ G-10	1334	-0-	1334	2196	675	5	659	9	Y	599	598	1			220
11	DLQ G-10	1267	-0-	1267	3463	675	5	592	9	Y	538	598	1			160
*12	3000 N	1771	-0-	-1229	2234	1061	5	710	9	Y	645	593	1			212
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	374					Y	NO RPT					212

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

08	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				Y	169	147	1			122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	255	331	1			46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	244	171	1			119
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	154	171	1			102
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	211	225	1			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					88

BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866

*05	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1192	5	120	9	Y	109				109
*06	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1367	5	119	9	Y	108				217
*07	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	889	5	299	9	Y	272	188	1		301
*08	2046 N	585	-0-	-1461	B	-0-	479	5	106	9	Y	96	186	1		211
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	DLQ G-10	658	-0-	658	B	658	610	5	48	9	Y	44				255
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	658					Y	-0-				255
*11	DLQ G-10	1954	-0-	1954	B	2612	1932	5	22	9	Y	20	131	1		144
*12	4463 N	1851	-0-	-2612	B	-0-	1790	5	61	9	Y	55	135	1		64
*01	413 N	NO RPT	-0-	-413	B	-0-					Y	NO RPT				64

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) 89352 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	56	1			70
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	56	1			191
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	58	1			169
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1852	1836	1			403
09	5040 X	1852	-0-	-3188	-0-	8	5	1844	9	N	1676	1674	1			405
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1647	1589	1			463
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	1639	1589	1			513
12	5084 X	2172	-0-	-2912	-0-	533	5	1639	9	N	1490	1520	1			483
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					483

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

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-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

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-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

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-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

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-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

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-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

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-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

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-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

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

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

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-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

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-

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

08	1220 X	-0-	-0-	-1220	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2015	1	538	2	N	-0-					-0-
						4	4									
*01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3243	1	1135	2	N	-0-					-0-
						12	4									

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DAVIS, J. H. P. WELL #: RRCID -> 285710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11560 - 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
07	0		746	-0-	746	746	688	1	55	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	0		1760	-0-	1760	2506	1463	1	291	2	N	-0-					-0-
							6	4									
09	0		1290	-0-	1290	3796	1146	1	113	2	N	-0-					-0-
							31	4									
10	0		852	-0-	852	4648	757	1	94	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	0		900	-0-	900	5548	764	1	130	2	N	-0-					-0-
							6	4									
12	0		1213	-0-	1213	6761	956	1	255	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	0		1172	-0-	1172	7933	866	1	303	2	N	-0-					-0-
							3	4									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

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

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

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-

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

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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

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

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 08/06/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8418 - 8435

08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					191
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					191
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					191
11	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	147	147	1			191
12	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					191
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

08	0	7331	-0-	7331 B	7331	7268	2	63	9	N	57					195
09	14096 X	6765	-0-	-7331	-0-	6696	2	69	9	N	63					258
10	9021 X	6645	-0-	-2376	-0-	6580	2	65	9	N	59	177	1			140
11	7920 X	6136	-0-	-1784	-0-	6069	2	67	9	N	61					201
12	7750 X	6214	-0-	-1536	-0-	6138	2	76	9	N	69					270
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					270

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

08	0	21171	-0-	21171 B	21171	1395	1	19610	2	N	151	176	1			136
						166	9									
09	39804 X	18633	-0-	-21171	-0-	1350	1	17125	2	N	144	183	1			97
						158	9									
10	26536 X	17673	-0-	-8863	-0-	1395	1	16123	2	N	141					238
						155	9									
11	25680 X	15649	-0-	-10031	-0-	1350	1	14175	2	N	113	180	1			171
						124	9									
12	23994 X	15082	-0-	-8912	-0-	1395	1	13525	2	N	147	179	1			139
						162	9									
01	21173 X	14021	-0-	-7152	-0-	1395	1	12501	2	N	114					253
						125	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179	7	55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			63

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	3			39
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			50
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			53

TOM TEAL (HACKBERRY) 90601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
HAYES MINERALS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283762 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8172 - 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
08	10633 #	-0-	-0-	-10633	-0-				N	-0-			93
09	6860 #	-0-	-0-	-6860	-0-				N	-0-			93
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL //CONT.// 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					133
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					133
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1471	2	15	9	N	14					147
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	N	3					150
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					152
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					152

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

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	505	1	148	2	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	482	1	120	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	235	1	151	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	413	1	184	2	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	338	1	291	2	N	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	352	1	227	2	N	-0-					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1429	1	419	2	N	-0-					88
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1456	1	361	2	N	-0-					88
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1082	1	693	2	N	-0-					88
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1226	1	547	2	N	-0-					88
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	970	1	835	2	N	-0-					88
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1106	1	715	2	N	-0-					88

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

08	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-			147
09	1170 N	859	-0-	-311	-0-	859	2		N	-0-			147
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			147
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			147
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			147
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			167
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			167
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			167
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			167
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			167
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	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

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-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

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-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-			-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
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

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

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-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

08	1643 #	1408	-0-	-235	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
09	1590 #	1368	-0-	-222	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
10	1519 #	1379	-0-	-140	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
11	1470 #	1321	-0-	-149	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12	1488 #	1320	-0-	-168	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1426 #	1198	-0-	-228	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

08	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					70
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					70
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					70
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
*01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

08	3069 #	2966	-0-	-103	-0-	2194	3	772	9	N	702	677	1	1	8	114
09	3000 #	2953	-0-	-47	-0-	2125	3	828	9	N	753	729	1	1	8	137
10	3100 #	3086	-0-	-14	-0-	2200	3	886	9	N	805	824	1	1	8	117
11	3000 #	2945	-0-	-55	-0-	2130	3	815	9	N	741	735	1	1	8	122
12	3100 #	3036	-0-	-64	-0-	2208	3	828	9	N	753	735	1	1	8	139
01	3100 #	2971	-0-	-129	-0-	2175	3	796	9	N	724	696	1	1	8	166

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
08	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	8	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	12	4	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	4	-0-	4 B	16	4	2			Y	-0-					-0-
*01	20 N	4	-0-	-16 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	30	-0-	30	61	30	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	55	-0-	55	116	55	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	24	-0-	24	140	24	2			Y	-0-					1
*01	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-					1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) //CONT.// 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

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-

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

08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	21	20	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	23	2	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	24	1	2		Y	-0-			-0-
*01	40 N	16	-0-	-24	-0-	16	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) //CONT.// 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

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

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	397	1	117	2	N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	397	1	98	2	N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	251	1	161	2	N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	306	1	137	2	N	-0-					-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	N	-0-					-0-
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	443	1	286	2	N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

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

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 X	28	-0-	-437	-0-	28	2			Y	-0-					27
09	450 X	126	-0-	-324	-0-	109	2	17	9	Y	15					42
10	93 X	40	-0-	-53	-0-	31	2	9	9	Y	8					50
11	90 X	26	-0-	-64	-0-	15	2	11	9	Y	10					60
12	124 X	25	-0-	-99	-0-	14	2	11	9	Y	10					70
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					70

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

08	1395 X	84	-0-	-1311	-0-	84	2			Y	-0-					79
09	1350 X	325	-0-	-1025	-0-	325	2			Y	-0-					79
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					79
11	210 X	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					79
12	341 X	126	-0-	-215	-0-	126	2			Y	-0-					79
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					79

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					123
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					123
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					123
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					123
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					123
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	N	30					153

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

08	217 N	208	-0-	-9	-0-	204	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	216	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	N	9	9	1			-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

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

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	122	2	34	9	N	31	153	1			132
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	208	2	N	10					142
						11	9									
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	40					182
						44	9									
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	106	1	219	2	N	15					197
						17	9									
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	797	2	N	11					208
						12	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					208

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	N	8					198
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	455	1	1273	2	N	11					209
						12	9									
10	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	222	1	1058	2	N	40					249
						44	9									
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	581	1	1203	2	N	9	68	1			190
						10	9									
12	1798 N	1544	-0-	-254	-0-	170	1	1360	2	N	13					203
						14	9									
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					203

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	680	-0-	-2	-0-	660	2	20	9	N	18					97
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	226	1	633	2	N	-0-					97
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	147	1	703	2	N	14					111
							15	9									
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	262	1	543	2	N	47	113	1			45
							52	9									
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	731	2	N	122					167
							134	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					167

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	806	N	676	-0-	-130	-0-	665	2	11	9	N	10					14
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	227	1	635	2	N	-0-					14
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	140	1	670	2	N	2					16
							2	9									
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	240	1	497	2	N	-0-					16
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	85	1	678	2	N	-0-					16
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					16

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)         //CONT.//   90628 284   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: HARRIS
  TORTUGA OPERATING COMPANY       //CONT.// 862750
    COLEMAN O/A,C.L.                  WELL #:    2    RRCID -> 109010  COMPL. DATE 02/08/1984  TOTAL DEPTH  5650 PERF. 4362 -  4370
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08       16 N        16     -0-        -0-  B        -0-          16  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       14 N        14     -0-        -0-  B        -0-          14  2                N       -0-                                -0-
 10       14 N        14     -0-        -0-  B        -0-          14  2                N       -0-                                -0-
 11       30 N        14     -0-         -16 B        -0-          14  2                N       -0-                                -0-
 12       14 N        13     -0-          -1 B        -0-          13  2                N       -0-                                -0-
*01       13 N        13     -0-        -0-  B        -0-          13  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TRESELER, LILLIE                  WELL #:    1    RRCID -> 180658  COMPL. DATE 01/02/2001  TOTAL DEPTH  5666 PERF. 4420 -  4424
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        4 N         3     -0-          -1 B        -0-           3  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-           3  2                N       -0-                                -0-
 10        4 N         2     -0-         -2 B        -0-           2  2                N       -0-                                -0-
 11        4 N         4     -0-        -0-  B        -0-           4  2                N       -0-                                -0-
*12        4 N         4     -0-        -0-  B        -0-           4  2                N       -0-                                -0-
*01        2 N         2     -0-        -0-  B        -0-           2  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)            90809 580   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: GALVESTON
  JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.          433012
    TACQUARD, GEORGE ET AL            WELL #:    1    RRCID -> 224962  COMPL. DATE 12/01/2006  TOTAL DEPTH  9750 PERF. 9479 -  9484
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - PLUGGED 11/01/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TRANS-TEX (3000 CAT.)                       90970 497   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: WHARTON
  VIPER S.W.D., LLC                         886209
    WEGENHOFT, I. W.                  WELL #:    1    RRCID -> 141967  COMPL. DATE 02/07/1994  TOTAL DEPTH  8340 PERF. 3072 -  3190
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 09        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)                91016 050   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GALVESTON
  REEF EXPLORATION, L.P.                    697952
    HALLS BAYOU RANCH                 WELL #:    7    RRCID -> 168059  COMPL. DATE 12/29/1997  TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              Y    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              Y    NO RPT                                -0-
 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-
```

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) //CONT.// 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0 W	-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

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
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

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

08	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1368 1840	1 9	5359	2	N	1673	1786	1			275
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1431 1762	1 9	5104	2	N	1602	1598	1			279
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1455 1773	1 9	5052	2	N	1612	1396	1			495
11	8010 X	7541	-0-	-469	-0-	1477 1630	1 9	4434	2	N	1482	1620	1			357
12	8804 X	6669	-0-	-2135	-0-	1504 1474	1 9	3691	2	N	1340	1248	1			449
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					449

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LLOX, L.L.C. 504583
HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1795	2	26	9	N	24		120
09	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1688	2	31	9	N	28		148
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1736	2	39	9	N	35		183
11	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1693	2	47	9	N	43		226
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1734	2	39	9	N	35	171 1	90
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1681	2	25	9	N	23		113

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

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

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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

08	4867 #	4465	-0-	-402	-0-	4282	3	183	9	Y	166	230	1			52
09	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	4270	3	168	9	Y	153	100	1			105
10	DLQ G-10	4584	-0-	4584	9022	4432	3	152	9	Y	138	189	1			54
11	13822	4324	-0-	-9498	-0-	4067	3	257	9	Y	234	133	1			155
12	4782	4685	-0-	-97	-0-	4585	3	100	9	Y	91	145	1			101
*01	4746	4667	-0-	-79	-0-	4498	3	169	9	Y	154	149	1			106

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					493
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					503
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					511
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					521
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					531
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					541

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	837	2	54	9	N	49	1	8			235
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1032	2	462	9	N	420	359	1			296
10	899 N	715	-0-	-184	-0-	675	2	40	9	N	36					332
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	940	2	65	9	N	59	188	1			203
12	1550 N	899	-0-	-651	-0-	844	2	55	9	N	50					253
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	672	2	47	9	N	43					296

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12858	8227	-0-	-4631	-0-	8080	3	147	9	Y	134	114	1			77
09	DLQ G-10	6832	-0-	6832	6832	6733	3	99	9	Y	90	81	1			86
10	DLQ G-10	5108	-0-	5108	11940	5000	3	108	9	Y	98	161	1			23
11	7124	1006	-0-	-6118	5822	921	3	85	9	Y	77	46	1			54
12	6401 R	579	-0-	-5822	-0-	565	3	14	9	Y	13	39	1			28
01	8215 #	255	-0-	-7960	-0-	225	3	30	9	Y	27	32	1			23

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LAZARD WELL #: 1 RRCID -> 280614 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11190 - 11200

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

08	52762 X	24948	-0-	-27814	-0-	24619	2	329	9	N	299	180	1	1	8	237
09	60090 X	21211	-0-	-38879	-0-	20936	2	275	9	N	250	360	1			127
10	39587 X	20833	-0-	-18754	-0-	20546	2	287	9	N	261	179	1			209
11	38310 X	27641	-0-	-10669	-0-	27222	2	419	9	N	381	180	1			410
12	45489 X	45489	-0-	-0-	-0-	44811	2	678	9	N	616	561	1			465
*01	41070 X	41070	-0-	-0-	-0-	40478	2	592	9	N	538	548	1			455

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

08	3100 N	1334	-0-	-1766	3689	1313	3	21	9	Y	19	23	1	16
09	3000 N	956	-0-	-2044	1645	956	3			Y	-0-			16
10	2743 N	1098	-0-	-1645	-0-	967	3	131	9	Y	119	121	1	14
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1282	3	156	9	Y	142	142	1	14
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1328	3	179	9	Y	163	163	1	14
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			14

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					94
09	1590 N	718	-0-	-872	-0-	718	3			Y	-0-					94
10	1333 N	930	-0-	-403	-0-	864	3	66	9	Y	60	61	1			93
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1259	3	78	9	Y	71	71	1			93
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1158	1	83	9	Y	75	82	1			86
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					86

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

08	1664 N	1413	-0-	-251	-0-	1281	3	132	9	Y	120	141	1			1
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1070	3	108	9	Y	98	94	1			5
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1104	3	131	9	Y	119	121	1			3
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1375	3	156	9	Y	142	142	1			3
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1333	3	177	9	Y	161	164	1			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3047	3	132	9	Y	120	141	1			-0-
09	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	2303	3	108	9	Y	98	94	1			4
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2554	3	131	9	Y	119	121	1			2
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3276	3	156	9	Y	142	142	1			2
12	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	2911	3	178	9	Y	162	164	1			-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	16856	-0-	-1713	-0-	16658	3	198	9	Y	180	212	1			10
09	17970	X	14137	-0-	-3833	-0-	13975	3	162	9	Y	147	141	1			16
10	25172	X	16316	-0-	-8856	-0-	16053	3	263	9	Y	239	243	1			12
11	24360	X	21313	-0-	-3047	-0-	21041	3	272	9	Y	247	247	1			12
12	25172	X	16930	-0-	-8242	-0-	16734	3	196	9	Y	178	190	1			-0-
01	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3766	3	113	9	Y	103	121	1			3
09	4350	X	2655	-0-	-1695	-0-	2565	3	90	9	Y	82	79	1			6
10	4495	X	1911	-0-	-2584	-0-	1845	3	66	9	Y	60	61	1			5
11	4020	X	2486	-0-	-1534	-0-	2408	3	78	9	Y	71	71	1			5
12	3813	X	2248	-0-	-1565	-0-	2163	3	85	9	Y	77	82	1			-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1237	-0-	-1863	2190	1130	3	107	9	Y	97	114	1			4
09	3000	N	1195	-0-	-1805	385	1101	3	94	9	Y	85	82	1			7
10	1464	N	1079	-0-	-385	-0-	1013	3	66	9	Y	60	61	1			6
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1475	3	78	9	Y	71	71	1			6
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1739	3	84	9	Y	76	82	1			-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1648	-0-	-1452	2477	1541	3	107	9	Y	97	114	1			3
09	3000	N	1417	-0-	-1583	894	1326	3	91	9	Y	83	80	1			6
10	2906	N	2012	-0-	-894	-0-	1881	3	131	9	Y	119	121	1			4
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2137	3	156	9	Y	142	142	1			4
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2063	3	176	9	Y	160	164	1			-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	3535	-0-	-3347	-0-	3323	3	212	9	Y	193	228	1			8
09	6660	X	3454	-0-	-3206	-0-	3272	3	182	9	Y	165	159	1			14
10	6882	X	3632	-0-	-3250	-0-	3501	3	131	9	Y	119	121	1			12
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4396	3	156	9	Y	142	142	1			12
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3652	3	167	9	Y	152	164	1			-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	7192	X	4610	-0-	-2582	-0-	3972	3	638	9	Y	580	684	1			130
09	6960	X	4256	-0-	-2704	-0-	3357	3	899	9	Y	817	787	1			160
10	7192	X	3910	-0-	-3282	-0-	3647	3	263	9	Y	239	243	1			156
11	6180	X	1983	-0-	-4197	-0-	1863	3	120	9	Y	109	109	1			156
12	4309	X	3010	-0-	-1299	-0-	2846	3	164	9	Y	149	164	1			141
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					141

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

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
08	4960	X	1722	-0-	-3238	-0-	1611	3	111	9	Y	101	119	1			1
09	4800	X	1077	-0-	-3723	-0-	987	3	90	9	Y	82	79	1			4
10	4960	X	966	-0-	-3994	-0-	900	3	66	9	Y	60	61	1			3
11	3180	X	1248	-0-	-1932	-0-	1170	3	78	9	Y	71	71	1			3
12	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	1389	3	87	9	Y	79	82	1			-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
08	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	23326	3	319	9	N	290	342	1			245
09	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17736	3	270	9	N	245	236	1			254
10	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18283	3	186	9	N	169	172	1			251
11	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24243	3	392	9	N	356	356	1			251
*12	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19368	3	257	9	N	234	246	1			239
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					239

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	85	2	542	9	Y	493	536	1			187
09	DLQ G-10	477	-0-	477	477	60	2	417	9	Y	379	364	1			202
10	DLQ G-10	534	-0-	534	1011	69	2	465	9	Y	423	435	1			190
11	DLQ G-10	477	-0-	477	1488	20	2	457	9	Y	415	258	1			347
12	1744 N	256	-0-	-1488	-0-	16	2	240	9	Y	218	261	1			304
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	494	1			277

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1294	2	532	9	Y	484	522	1			269
09	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	1008	2	506	9	Y	460	355	1			374
10	DLQ G-10	1550	-0-	1550	3064	1195	2	355	9	Y	323	423	1			274
11	DLQ G-10	830	-0-	830	3894	529	2	301	9	Y	274	252	1			296
12	2000 N	694	-0-	-1306	2588	298	2	396	9	Y	360	254	1			402
*01	2816 N	228	-0-	-2588	-0-	10	2	218	9	Y	198	481	1			119

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					551
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-	189	1	1	3	361
10	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2			N	-0-					361
11	4920	X	1786	-0-	-3134	-0-	1783	2	3	9	N	3					364
12	5580	X	403	-0-	-5177	-0-	403	2			N	-0-					364
01	5580	X	1190	-0-	-4390	-0-	1190	2			N	-0-					364

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

08	6076	X	2004	-0-	-4072	-0-	2004	2			N	-0-					240
09	5880	X	1515	-0-	-4365	-0-	1515	2			N	-0-					240
10	6076	X	1477	-0-	-4599	-0-	1477	2			N	-0-					240
11	4710	X	2315	-0-	-2395	-0-	2191	2	124	9	N	113					353
12	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	2050	2	227	9	N	206	180	1			379
01	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1609	2			N	-0-					379

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

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-

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

08	5084	X	3269	-0-	-1815	-0-	3269	2			N	-0-	381	1	2	3	245
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4278	2	323	9	N	294					539
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4133	2	119	9	N	108	380	1			267
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6178	2	161	9	N	146					413
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5320	2	182	9	N	165					578
01	4743	X	3175	-0-	-1568	-0-	3052	2	123	9	N	112	554	1			136

BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610

08	105958	X	33982	-0-	-71976	-0-	231	1	33165	2	N	533	918	1			195
							586	9									
09	102540	X	26560	-0-	-75980	-0-	95	1	25829	2	N	578	563	1			210
							636	9									
10	56234	X	20809	-0-	-35425	-0-	370	1	20079	2	N	327	381	1			156
							360	9									
11	54420	X	17830	-0-	-36590	-0-	775	1	16823	2	N	211					367
							232	9									
12	42625	X	16112	-0-	-26513	-0-	246	1	15613	2	N	230	380	1			217
							253	9									
01	33976	X	13354	-0-	-20622	-0-	201	1	12812	2	N	310					527
							341	9									

WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. //CONT.// 919409
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
08	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	3225	2	30	9	N	27					65
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3932	2	139	9	N	126	157	1			34
10	4557 X	3083	-0-	-1474	-0-	3032	2	51	9	N	46					80
11	4410 X	3757	-0-	-653	-0-	3651	2	106	9	N	96	140	1	1	8	35
12	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	3856	2	81	9	N	74					109
01	4216 X	2481	-0-	-1735	-0-	2389	2	92	9	N	84	164	1			29

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER WELL #: 1 RRCID -> 283363 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8841 - 8860

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

08	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10645	2	266	9	Y	242	159	1			224
09	DLQ G-10	10916	-0-	10916	10916	10737	2	179	9	Y	163	179	1			208
10	22134 X	11218	-0-	-10916	-0-	10943	2	275	9	Y	250	355	1			103
11	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10866	2	234	9	Y	213	192	1			124
12	11284 X	9282	-0-	-2002	-0-	9142	2	140	9	Y	127	90	1			161
*01	11284 X	7531	-0-	-3753	-0-	345	1	7066	2	Y	109	177	1	37	7	56
						120	9									

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

08	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	40161	2	484	9	Y	440	352	1			238
09	DLQ G-10	39293	-0-	39293	39293	39106	2	187	9	Y	170	187	1			221
10	73680 X	34387	-0-	-39293	-0-	33907	2	480	9	Y	436	540	1			117
11	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	32888	2	231	9	Y	210	188	1			139
12	40641 X	27364	-0-	-13277	-0-	27207	2	157	9	Y	143	101	1			181
*01	40641 X	24983	-0-	-15658	-0-	24662	2	321	9	Y	292	347	1	16	7	110

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	639	1	3206	3	N	450	525	1			60
							495	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	618	1	2712	3	N	394	375	1			79
							433	9									
10	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	639	1	2171	3	N	395	369	1			105
							435	9									
11	4050	X	3164	-0-	-886	-0-	618	1	2121	3	N	386	352	1			139
							425	9									
12	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	639	1	2818	3	N	480	365	1			254
							528	9									
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					254

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3871	-0-	771	3584	410	1	2683	3	Y	707	760	1			85
							778	9									
09	DLQ G-10		3413	-0-	3413	6997	343	1	2329	3	Y	674	670	1			89
							741	9									
10	9196	X	2199	-0-	-6997	-0-	191	1	1500	3	Y	462	357	1			194
							508	9									
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	157	1	1395	3	Y	524	505	1			213
							576	9									
12	3937	X	2295	-0-	-1642	-0-	150	1	1611	3	Y	485	566	1			132
							534	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					132

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	976	-0-	-357	-0-	464	1	339	3	Y	157	139	1			20
							173	9									
09	DLQ G-10		596	-0-	596	596	218	1	232	3	Y	133					153
							146	9									
10	1470	X	874	-0-	-596	-0-	243	1	510	3	Y	110	205	1			58
							121	9									
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	295	1	539	3	Y	134	108	1			84
							147	9									
12	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	491	1	475	3	Y	119	185	1			18
							131	9									
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	276	1	1528	3	Y	646	694	1			171
							711	9									
09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	270	1	1548	3	Y	723	718	1			176
							795	9									
10	5724	X	3111	-0-	-2613	-0-	276	1	1898	3	Y	852	658	1			370
							937	9									
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	604	3	Y	329	317	1			382
							362	9									
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	210	1	2053	3	Y	686	1004	1			64
							755	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					64

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	929 748	1 9	4935	3	N	680	734	1			69
09	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	849 659	1 9	4534	3	N	599	367	1			301
10	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	717 565	1 9	3998	3	N	514	687	1			128
11	6390	X	5223	-0-	-1167	-0-	662 607	1 9	3954	3	N	552	525	1			155
12	6603	X	5371	-0-	-1232	-0-	666 626	1 9	4079	3	N	569	474	1			250
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					250

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
08	4929	X	3574	-0-	-1355	-0-	619 334	1 9	2621	3	Y	304	307	1			99
09	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	571 283	1 9	2258	3	Y	257	295	1			61
10	6022	X	2910	-0-	-3112	-0-	591 304	1 9	2015	3	Y	276	217	1			120
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	689 407	1 9	1887	3	Y	370	442	1			48
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	682 406	1 9	2730	3	Y	369	263	1			154
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					154

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
08	3162	X	2463	-0-	-699	-0-	261 486	1 9	1716	3	N	442	475	1			107
09	2850	X	2351	-0-	-499	-0-	236 502	1 9	1613	3	N	456	453	1			110
10	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	228 594	1 9	1813	3	N	540	417	1			233
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	192 690	1 9	1729	3	N	627	604	1			256
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	178 613	1 9	1931	3	N	557	650	1			163
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					163

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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	1	3	Y	14	12	1			97
09	DLQ G-10		780	-0-	780	780	286 194	1 9	300	3	Y	176					273
10	1940	N	1160	-0-	-780	-0-	325 164	1 9	671	3	Y	149	275	1			147
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	231 117	1 9	416	3	Y	106	85	1			168
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	7 2	1 9	7	3	Y	2	3	1			167
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					167

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	78	3	N	78	170	1			40
							86	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	78	3	N	45					85
							50	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	69	3	N	45					130
							50	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	50	1	76	3	N	69	97	1			102
							76	9									
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	35	1	63	3	N	45	87	1			60
							50	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

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
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	628	1	1520	3	N	865	1199	1			182
							952	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	611	1	1570	3	N	816	704	1			294
							898	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	565	1	1148	3	N	926	891	1			329
							1019	9									
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	570	1	1522	3	N	866	831	1			364
							953	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	564	1	1418	3	N	871	1013	1			222
							958	9									
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					222

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
08	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	447	1	2526	3	N	300	346	1			33
							330	9									
09	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	436	1	2409	3	N	295	180	1			148
							325	9									
10	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	430	1	2417	3	N	306	382	1			72
							337	9									
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	404	1	2506	3	N	326	307	1			91
							359	9									
12	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	379	1	2452	3	N	311	263	1			139
							342	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					139

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
08	6913	X	4898	-0-	-2015	-0-	847	1	3586	3	Y	423	420	1			135
							465	9									
09	DLQ G-10		4628	-0-	4628	4628	848	1	3349	3	Y	392	437	1			90
							431	9									
10	8939	X	4311	-0-	-4628	-0-	875	1	2985	3	Y	410	322	1			178
							451	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	730	1	1998	3	Y	340	468	1			50
							374	9									
12	4898	X	4398	-0-	-500	-0-	784	1	3141	3	Y	430	303	1			177
							473	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					177

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	256	1	1505	3	N	548	589	1			142
							603	9									
09	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	154	1	938	3	N	376	374	1			144
							414	9									
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					144
11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	149	1	1215	3	N	601	579	1			166
							661	9									
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	299	1	2988	3	N	1189	1352	1			3
							1308	9									
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					3

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4060	-0-	-807	-0-	433	1	2748	3	N	799	859	1			167
							879	9									
09	4350	X	3776	-0-	-574	-0-	381	1	2512	3	N	803	798	1			172
							883	9									
10	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	359	1	2750	3	N	914	706	1			380
							1005	9									
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	332	1	2889	3	N	1169	1127	1			422
							1286	9									
12	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	274	1	2889	3	N	847	1082	1			187
							932	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					187

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	197	1	696	3	N	266	298	1			19
							293	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	163	1	575	3	N	250	211	1			58
							275	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	162	1	602	3	N	252	274	1			36
							277	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	149	1	600	3	N	231	252	1			15
							254	9									
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	118	1	507	3	N	192	177	1			30
							211	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					30

PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8811	-0-	-768	-0-	1604	1	4520	3	N	2443	2784	1			181
							2687	9									
09	9270	X	8602	-0-	-668	-0-	1525	1	4180	3	N	2634	2209	1			606
							2897	9									
10	9548	X	8726	-0-	-822	-0-	1510	1	4341	3	N	2614	2843	1			377
							2875	9									
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1453	1	4495	3	N	2499	2717	1			159
							2749	9									
12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1491	1	4809	3	N	2672	2427	1			404
							2939	9									
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					404

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
08	5497	5436	-0-	-61	-0-	310 132	1 9	4994	2	Y	120	181	1	2	8	117
09	6260	5785	-0-	-475	-0-	300 178	1 9	5307	2	Y	162	183	1	1	8	95
10	6385	5936	-0-	-449	-0-	310 177	1 9	5449	2	Y	161					256
11	6144	5727	-0-	-417	-0-	294 158	1 9	5275	2	Y	144	173	1			227
12	6243	5865	-0-	-378	-0-	298 164	1 9	5403	2	Y	149	184	1			192
*01	6659	6073	-0-	-586	-0-	310 167	1 9	5596	2	Y	152	179	1			165

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

08	28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	304 598	1 9	28060	2	N	544	367	1			321
09	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	285 543	1 9	24174	2	N	494	571	1			244
10	24490 X	22925	-0-	-1565	-0-	282 220	1 9	22423	2	N	200	366	1			78
11	23700 X	13456	-0-	-10244	-0-	207 211	1 9	13038	2	N	192	98	1			172
12	24490 X	7812	-0-	-16678	-0-	152 188	1 9	7472	2	N	171	191	1			152
01	24490 X	9738	-0-	-14752	-0-	149 184	1 9	9405	2	N	167	180	1			139

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

08	41997 X	41997	-0-	-0-	-0-	298 661	1 9	41038	2	N	601	541	1			277
09	57113 X	57113	-0-	-0-	-0-	282 981	1 9	55850	2	N	892	902	1			267
10	33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	301 583	1 9	32849	2	N	530	572	1			225
11	34500 X	19098	-0-	-15402	-0-	249 365	1 9	18484	2	N	332	358	1			199
12	35650 X	22731	-0-	-12919	-0-	270 377	1 9	22084	2	N	343	180	1			362
01	35650 X	22068	-0-	-13582	-0-	279 393	1 9	21396	2	N	357	547	1			172

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8973 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27327 04/02/2018

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

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-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 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
08	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1401	1	13274	3	Y	306	278	0			181
						10	4	337	9							
09	15870 X	15764	-0-	-106	-0-	1319	1	14220	3	Y	197	236	0			142
						8	4	217	9							
10	16399 X	15978	-0-	-421	-0-	1421	1	14171	3	Y	340	407	0			75
						12	4	374	9							
11	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	1374	1	13529	3	Y	209	164	0			120
						11	4	230	9							
12	16275 X	15308	-0-	-967	-0-	1406	1	13664	3	Y	206	231	0			95
						11	4	227	9							
01	16275 X	14975	-0-	-1300	-0-	1322	1	13338	3	Y	282	292	0			85
						5	4	310	9							

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

08	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	312	1	8903	3	Y	700	545	1				219
						770	9										
09	11010 X	9636	-0-	-1374	-0-	302	1	8615	3	Y	654	725	1				148
						719	9										
10	11129 X	9542	-0-	-1587	-0-	312	1	8511	3	Y	654	732	1				70
						719	9										
11	9840 X	8025	-0-	-1815	-0-	302	1	7053	3	Y	609	549	1				130
						670	9										
12	10168 X	7657	-0-	-2511	-0-	312	1	6678	3	Y	606	496	1				240
						667	9										
01	9982 X	6662	-0-	-3320	-0-	1116	1	4679	3	Y	733	306	0	547	1		120
						61	4	806	9								

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

08	5611 X	5031	-0-	-580	-0-	604	1	4020	3	N	370	372	1				134
						407	9										
09	5100 X	4680	-0-	-420	-0-	600	1	3700	3	N	345	364	1				115
						380	9										
10	4681 X	4618	-0-	-63	-0-	620	1	3622	3	N	342	377	1				80
						376	9										
11	4860 X	4330	-0-	-530	-0-	600	1	3349	3	N	346	182	1				244
						381	9										
12	5022 X	4388	-0-	-634	-0-	620	1	3383	3	N	350	370	1				224
						385	9										
01	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	675	1	2782	3	N	312	369	1				167
						343	9										

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

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-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	408	1	791	3	Y	152	122	0			77
						26	4	167	9							
09	2640 X	1028	-0-	-1612	-0-	441	1	407	3	Y	138	135	0			80
						28	4	152	9							
10	2728 X	577	-0-	-2151	-0-	276	1	202	3	Y	74	132	0			22
						18	4	81	9							
11	1620 X	658	-0-	-962	-0-	332	1	204	3	Y	91	66	0			47
						22	4	100	9							
12	1395 X	691	-0-	-704	-0-	385	1	195	3	Y	78	90	0			35
						25	4	86	9							
01	1395 X	1007	-0-	-388	-0-	317	1	512	3	Y	144	140	0			39
						20	4	158	9							

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

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-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

08	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	915	1	1778	3	Y	242	205	0			135
						59	4	266	9							
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	878	1	810	3	Y	232	228	0			139
						56	4	255	9							
10	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	937	1	696	3	Y	202	286	0			55
						60	4	222	9							
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	900	1	552	3	Y	119	99	0			75
						57	4	131	9							
12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	943	1	476	3	Y	127	141	0			61
						60	4	140	9							
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	549	1	885	3	Y	200	199	0			62
						36	4	220	9							

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	415	1	803	3	Y	316	300	0			195
						27	4	348	9							
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	427	1	393	3	Y	291	303	0			183
						28	4	320	9							
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	562	1	417	3	Y	308	414	0			77
						36	4	339	9							
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	478	1	293	3	Y	169	142	0			104
						31	4	186	9							
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	510	1	255	3	Y	185	203	0			86
						33	4	204	9							
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	295	1	476	3	Y	278	280	0			84
						19	4	306	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28024	X	4398	-0-	-23626	-0-	557	1	3299	3	Y	493	406	1			195
							542	9									
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	551	1	3453	3	Y	446	528	1			113
							491	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	599	1	3352	3	Y	432	476	1			69
							475	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	655	1	2950	3	Y	427	410	1			86
							470	9									
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	561	1	2981	3	Y	408	412	1			82
							449	9									
*01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	518	1	2480	3	Y	371	427	1			26
							408	9									

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	3	138	9	Y	125					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	180	1			128
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	131	99	1			160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	124	185	1			99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	184	1			170

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

08	4092	X	3115	-0-	-977	-0-	316	1	1867	3	Y	847	695	1			342
							932	9									
09	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	294	1	1839	3	Y	1008	1103	1			247
							1109	9									
10	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	274	1	1533	3	Y	895	988	1			154
							985	9									
11	3450	X	2696	-0-	-754	-0-	310	1	1399	3	Y	897	861	1			190
							987	9									
12	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	263	1	1396	3	Y	920	917	1			193
							1012	9									
*01	3348	X	2569	-0-	-779	-0-	274	1	1315	3	Y	891	1013	1			71
							980	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

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-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	620	1	9453	2	N	669	778	1			221
							736	9									
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	488	1	8151	2	N	539	584	1			176
							593	9									
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	475	1	8504	2	N	797	615	1			358
							877	9									
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	469	1	7999	2	N	636	854	1			140
							700	9									
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	427	1	8660	2	N	663	629	1			174
							729	9									
*01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	233	1	8105	2	N	592	464	1			302
							651	9									

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33

BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9312 - 9318

08	33425		40103	-0-	6678	B	43480	40103	2			N	-0-				-0-
09	78118	X	34638	-0-	-43480		-0-	34638	2			N	-0-				-0-
10	37820	X	37230	-0-	-590		-0-	37230	2			N	-0-				-0-
11	36600	X	34635	-0-	-1965		-0-	34635	2			N	-0-				-0-
12	37820	X	34313	-0-	-3507		-0-	34313	2			N	-0-				-0-
01	37820	X	32245	-0-	-5575		-0-	32173	2	72	9	N	65				65

LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734

08	20832	N	-0-	-0-	-20832	B	-0-					N	-0-				178
09	20160	X	-0-	-0-	-20160		-0-					N	-0-				178
10	20832	X	-0-	-0-	-20832		-0-					N	-0-	151	1		27
11	7530	X	-0-	-0-	-7530		-0-					N	-0-				27
12	31	X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-				27
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	17	1	11	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	19	1	11	2	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	12	1	10	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

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-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

08	341 N	314	-0-	-27	-0-	73	1	224	2	Y	15	14	1		8
						17	9								
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	64	1	167	2	Y	16	15	1		9
						18	9								
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	157	2	Y	19	16	1		12
						21	9								
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	57	1	74	2	Y	15	16	1		11
						17	9								
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	58	1	77	2	Y	15	16	1		10
						17	9								
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	78	1	257	2	Y	15	17	1		8
						17	9								

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

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

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

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

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	496	1	2479	3	N	155	181	1			194
						171	9									
09	3240 X	3104	-0-	-136	-0-	480	1	2348	3	N	251	184	1			261
						276	9									
10	3348 X	2902	-0-	-446	-0-	496	1	2231	3	N	159	366	1			54
						175	9									
11	3150 X	2900	-0-	-250	-0-	480	1	2210	3	N	191	186	1			59
						210	9									
12	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	496	1	2119	3	N	184	186	1			57
						202	9									
01	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	496	1	2253	3	N	187	180	1			64
						206	9									

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	310	1	3596	3	N	68	192	1			113
						75	9									
09	630 X	85	-0-	-545	-0-	53	1	25	3	N	6	8	1			111
						7	9									
10	651 X	22	-0-	-629	-0-	10	1	12	3	N	-0-	11	1			100
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					100
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100

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
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3050	3	86	9	N	78	6	1			159
09	3000	X	1055	-0-	-1945	-0-	1038	3	17	9	N	15	5	1			169
10	3100	X	413	-0-	-2687	-0-	361	3	52	9	N	47	2	1			214
11	3000	X	216	-0-	-2784	-0-	107	3	109	9	N	99	194	1			119
12	3100	X	287	-0-	-2813	-0-	158	3	129	9	N	117	187	1			49
01	3100	X	286	-0-	-2814	-0-	189	3	97	9	N	88	1	1			136

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	9945	3	347	9	N	315	569	1			193
09	10320	X	10005	-0-	-315	-0-	9672	3	333	9	N	303	391	1			105
10	10664	X	10113	-0-	-551	-0-	9813	3	300	9	N	273	198	1			180
11	10320	X	10231	-0-	-89	-0-	9880	3	351	9	N	319	296	1			203
12	10354	X	10127	-0-	-227	-0-	9831	3	296	9	N	269	276	1			196
01	10354	X	8464	-0-	-1890	-0-	8174	3	290	9	N	264	215	1			245

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4423	3	30	9	N	27	200	1			88
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3888	3	29	9	N	26	11	1			103
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3363	3	89	9	N	81	5	1			179
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2857	3	80	9	N	73	35	1			217
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2325	3	48	9	N	44	24	1			237
*01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1747	3	23	9	N	21	7	1			251

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	N	122					246
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1137	3	107	9	N	97	181	1			162
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	767	3	106	9	N	96					258
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	456	3	92	9	N	84	185	1			157
12	341	X	316	-0-	-25	-0-	222	3	94	9	N	85	172	1			70
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	231	3	92	9	N	84					154

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3919	3	87	9	N	79					231
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3548	3	72	9	N	65	183	1			113
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3361	3	63	9	N	57					170
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2779	3	66	9	N	60					230
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2565	3	48	9	N	44	177	1			97
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2511	3	44	9	N	40					137

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	187	1			123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					179

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	310	1	286	3	N	79	366	1			126
							87	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	300	1	279	3	N	85					211
							94	9									
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	310	1	121	3	N	74	182	1			103
							81	9									
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	300	1	164	3	N	72					175
							79	9									
12	682	N	486	-0-	-196	-0-	310	1	113	3	N	57	161	1			71
							63	9									
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	299	1	70	3	N	52					123
							57	9									

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	310	1	356	3	N	118	184	1			192
							130	9									
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	300	1	288	3	N	115	183	1			124
							127	9									
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	310	1	137	3	N	145	184	1			85
							160	9									
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	290	1	157	3	N	89					174
							98	9									
12	744	N	605	-0-	-139	-0-	310	1	160	3	N	123	180	1			117
							135	9									
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	280	1	136	3	N	128					245
							141	9									

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1138	-0-	1138	61156	1029	3	109	9	N	99	127	1			208
09	0	W	629	-0-	629	61785	566	3	63	9	N	57					265
10	0	W	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
11	0	W	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
12	0	W	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
01	0	W	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	6879	-0-	-1367	-0-	310	1	6351	3	N	198	379	1			216
							218	9									
09	7980	X	7206	-0-	-774	-0-	300	1	6798	3	N	98	203	1			111
							108	9									
10	7688	X	6933	-0-	-755	-0-	303	1	6519	3	N	101	9	1			203
							111	9									
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	300	1	6670	3	N	144	76	1			271
							158	9									
12	7440	X	5954	-0-	-1486	-0-	310	1	5520	3	N	113	240	1			144
							124	9									
01	7440	X	5489	-0-	-1951	-0-	310	1	5066	3	N	103	20	1			227
							113	9									

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 284689 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 8908 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2628	-0-	2628	55303	2192	3	436	9	N	396	532	1			218
09	0	W	2658	-0-	2658	57961	2288	3	370	9	N	336	364	1			190
10	0	W	2428	-0-	2428	60389	2096	3	332	9	N	302	178	1			314
11	0	W	9820	-0-	9820	70209	9511	3	309	9	N	281	359	1			236
12	0	W	2438	-0-	2438	72647	2196	3	242	9	N	220	186	1			270
01	0	W	2853	-0-	2853	75500	2500	3	353	9	N	321	362	1			229

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 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
02	0		43834	-0-	43834	1450089	7630	1	35203	3	N	910	947	1			299
							1001	9									
03	0		37162	-0-	37162	1487251	7014	1	29308	3	N	764	573	1			490
							840	9									
04	0		34790	-0-	34790	1522041	6595	1	27408	3	N	715	736	1			469
							787	9									
05	0		31182	-0-	31182	1553223	5420	1	25062	3	N	636	854	1			251
							700	9									
06	0		27199	-0-	27199	1580422	4370	1	22246	3	N	530	443	1			338
							583	9									
07	0		28888	-0-	28888	1609310	5081	1	23363	3	N	404	434	1			308
							444	9									
08	0		26465	-0-	26465	1635775	4334	1	21545	3	N	533	608	1			233
							586	9									
09	0		23867	-0-	23867	1659642	4193	1	19162	3	N	465	433	1			265
							512	9									
10	0		22029	-0-	22029	1681671	3832	1	17729	3	N	425	432	1			258
							468	9									
*11	1702548	X	20877	-0-	-1681671	-0-	4566	1	15682	3	N	572	608	1			222
							629	9									
12	302808	X	19639	-0-	-283169	-0-	4135	1	15020	3	N	440	527	1			135
							484	9									
*01	302808	X	-0-	-0-	-302808	-0-					N	92	47	1			180

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 9436 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					21
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					21
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
09	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
01	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	9	N	40					422
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	22	1	43	9	N	39					461
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	10	1	57	9	N	52	136	1			377
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	18	1	35	9	N	32					409
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	17	1	36	9	N	33					442
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	9	N	57					499

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
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

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			68
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	1		Y	-0-			68
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			68
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			68
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1		Y	-0-			68
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			68

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

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-

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
08	1457	X	1078	-0-	-379	-0-	136	1	939	2	N	3					142
							3	9									
09	1890	X	903	-0-	-987	-0-	51	1	846	2	N	5					147
							6	9									
10	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	170	1	1169	2	N	14					161
							15	9									
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	204	1	1673	2	N	13					174
							14	9									
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	N	17					191
							19	9									
*01	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	153	1	1661	2	N	5					196
							6	9									

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

08	11904	X	10835	-0-	-1069	-0-	1116	1	9404	2	N	286					418
							315	9									
09	11520	X	9369	-0-	-2151	-0-	1080	1	8013	2	N	251	550	1			119
							276	9									
10	11904	X	9104	-0-	-2800	-0-	1116	1	7726	2	N	238	180	1			177
							262	9									
11	11310	X	8135	-0-	-3175	-0-	700	1	7149	2	N	260	190	1			247
							286	9									
12	11005	X	8366	-0-	-2639	-0-	900	1	7182	2	N	258	361	1			144
							284	9									
01	10850	X	7705	-0-	-3145	-0-	7420	2	285	9	N	259	183	1			220

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALHALLA (GLENROSE) 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

08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1051	-0-	-871	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	1	1	8			-0-
12	1953 N	754	-0-	-1199	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEEXUS OIL LLC 495350
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

08	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	85	1	1476	2	N	-0-					42
09	1710 X	1542	-0-	-168	-0-	78	1	1425	2	N	35					77
						39	9									
10	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					77
11	1650 X	1471	-0-	-179	-0-	81	1	1390	2	N	-0-					77
12	1705 X	1279	-0-	-426	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					77
*01	1581 X	848	-0-	-733	-0-	45	1	803	2	N	-0-					77

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

08	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					47
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					47
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					47
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					47
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					47
*01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772 #	12671	-0-	-101	-0-	11647	2	1024	9	N	931	1103	1			433
09	11460 #	10734	-0-	-726	-0-	9866	2	868	9	N	789	733	1			489
10	12166 R	12166	-0-	-0-	-0-	13	1	11226	2	N	843	916	1			416
						927	9									
11	10980 #	10959	-0-	-21	-0-	10015	2	944	9	N	858	902	1			372
12	12679 #	11823	-0-	-856	-0-	10841	1	19	2	N	875	736	1			511
						963	9									
01	12679 #	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					511

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

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

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	976	-0-	-16	-0-	78 84	1 9	814	2	N	76					118
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	78 53	1 9	461	2	N	48	124	1			42
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	78 54	1 9	640	2	N	49	65	1			26
11	930	N	769	-0-	-161	-0-	78 79	1 9	612	2	N	72	73	1			25
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	78 83	1 9	776	2	N	75	17	1			83
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78 87	1 9	835	2	N	79	84	1			78

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

08	5363	X	2845	-0-	-2518	-0-	204 124	1 9	2517	2	N	113					245
09	5190	X	3083	-0-	-2107	-0-	204 36	1 9	2843	2	N	33	68	1			210
10	4929	X	2383	-0-	-2546	-0-	204 94	1 9	2085	2	N	85	123	1			172
11	4050	X	1421	-0-	-2629	-0-	204 59	1 9	1158	2	N	54	118	1			108
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	204 281	1 9	3441	2	N	255	174	1			189
*01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	204 486	1 9	7275	2	N	442	491	1			140

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	351	276	1			223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	425	1			128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	274	1			244
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	284	1			331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	565	1			196
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

08	9517	X	9320	-0-	-197	-0-	9056	2	264	9	N	240	372	1			165
09	9210	X	565	-0-	-8645	-0-	543	2	22	9	N	20					185
10	9517	X	1183	-0-	-8334	-0-	1131	2	52	9	N	47					232
11	9210	X	1516	-0-	-7694	-0-	1477	2	39	9	N	35	168	1			99
12	9517	X	1977	-0-	-7540	-0-	1897	2	80	9	N	73					172
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					172

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20423	18262	-0-	-2161	-0-	17990	3	272	9	N	247	368	1			487
09	18772	17846	-0-	-926	-0-	17570	3	276	9	N	251	181	1			557
10	19762	18623	-0-	-1139	-0-	18325	3	298	9	N	271	185	1			643
11	17330	17125	-0-	-205	-0-	16858	3	267	9	N	243	368	1			518
12	17484	16908	-0-	-576	-0-	16644	3	264	9	N	240	182	1			576
01	17484	16884	-0-	-600	-0-	16635	3	249	9	N	226	183	1			619

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

08	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					18
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					18
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					18
11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					18
12	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					18
*01	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278	7			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

08	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	600	1	5076	2	Y	-0-					174
09	5640	X	4763	-0-	-877	-0-	548	1	4215	2	Y	-0-					174
10	5828	X	5361	-0-	-467	-0-	397	1	4964	2	Y	-0-	16	1			158
11	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	125	1	4676	2	Y	-0-					158
12	5766	X	3985	-0-	-1781	-0-	22	1	3951	2	Y	11					169
							12	9									
01	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	25	1	4655	2	Y	-0-					169

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

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-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123 X	3626	-0-	-497	-0-	383	1	3243	2	Y	-0-					77
09	3600 X	2882	-0-	-718	-0-	331	1	2551	2	Y	-0-					77
10	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	244	1	3048	2	Y	22	81	1			18
						24	9									
11	3600 X	2357	-0-	-1243	-0-	61	1	2296	2	Y	-0-					18
12	3720 X	2906	-0-	-814	-0-	16	1	2881	2	Y	8					26
						9	9									
01	3627 X	2731	-0-	-896	-0-	14	1	2717	2	Y	-0-					26

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

08	46951 X	46951	-0-	-0-	-0-	4962	1	41989	2	Y	-0-					91
09	37549 X	37549	-0-	-0-	-0-	4318	1	33231	2	Y	-0-					91
10	34344 X	34344	-0-	-0-	-0-	2536	1	31727	2	Y	74	67	1			98
						81	9									
11	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	805	1	30223	2	Y	-0-					98
12	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	177	1	31883	2	Y	86					184
						95	9									
*01	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	161	1	30660	2	Y	-0-					184

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

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-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

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

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
M & M EXPLORATION LLC 517780
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
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
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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
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
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300			480
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			480
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			480

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

08	3751 #	2610	-0-	-1141	-0-	620	1	1961	2	N	26	126
						29	9					
09	3210 #	2717	-0-	-493	-0-	600	1	2093	2	N	22	148
						24	9					
10	2976 #	2261	-0-	-715	-0-	2233	2	28	9	N	25	173
11	2730 #	2031	-0-	-699	-0-	2031	2			N	-0-	173
12	2821 #	2057	-0-	-764	-0-	2021	2	36	9	N	33	206
01	2821 #	1953	-0-	-868	-0-	1946	2	7	9	N	6	212

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	400	-0-	400	400	400	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	400	-0-	400	800	400	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	400	-0-	400	1200	400	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200				Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	11	6	0			5
							12	9									
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	3	1			2
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	111	2	85	9	Y	77	61	1			18
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	18	1			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		909	-0-	909	909	909	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		900	-0-	900	1809	900	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		909	-0-	909	2718	909	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		102	-0-	102	2820	102	1			Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	495	2	41	9	Y	37					215
09	DLQ G-10		498	-0-	498	498	478	2	20	9	Y	18					233
10	1029	X	531	-0-	-498	-0-	446	2	85	9	Y	77					310
11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	639	2	101	9	Y	92	180	1			222
12	527	X	465	-0-	-62	-0-	407	2	58	9	Y	53	187	1			88
*01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	649	2	78	9	Y	71	1	1			158

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

08	26021 X	26021	-0-	-0-	-0-	3886	1	21421	2	Y	649	652	0			332
						714	9									
09	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	3338	1	20826	2	Y	622	689	0			265
						684	9									
10	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	21002	2	751	9	Y	683	512	1			436
11	24300 X	21281	-0-	-3019	-0-	20630	2	651	9	Y	592	748	1			280
12	25110 X	21798	-0-	-3312	-0-	21002	2	796	9	Y	724	564	1			440
01	25110 X	19706	-0-	-5404	-0-	18433	2	1273	9	Y	1157	1027	1			570

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

08	1426 N	981	-0-	-445	-0-	147	1	813	2	Y	19	37	0			10
						21	9									
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	301	2	Y	7	14	0			3
						8	9									
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	960 N	450	-0-	-510	-0-	398	2	52	9	Y	47	36	1			11
12	372 N	128	-0-	-244	-0-	100	2	28	9	Y	25	20	1			16
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9	16	1			9

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487 X	5441	-0-	-46	-0-	832	1	4586	2	Y	21	22	0			11
						23	9									
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	567	1	3535	2	Y	21	23	0			9
						23	9									
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5005	2	59	9	Y	54	29	1			34
11	5160 X	3981	-0-	-1179	-0-	3937	2	44	9	Y	40	47	1			27
12	5332 X	5085	-0-	-247	-0-	5005	2	80	9	Y	73	58	1			42
01	5332 X	4078	-0-	-1254	-0-	3987	2	91	9	Y	83	74	1			51

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

08	7273 X	1750	-0-	-5523	-0-	1750	2	Y	-0-		59
09	1710 X	1576	-0-	-134	-0-	1576	2	Y	-0-		59
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-		59
11	1710 X	1604	-0-	-106	-0-	1604	2	Y	-0-		59
12	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2	Y	-0-		59
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2	Y	-0-		59

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		59
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		59
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		59
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		59
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2	N	-0-		59
01	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2	N	-0-		59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-			168
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			168
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			168
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			168
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			168
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17699	10508	-0-	-7191	-0-	10456	2	52	9	N	47					257
09	15784	9497	-0-	-6287	-0-	9457	2	40	9	N	36					293
10	44980	8445	-0-	-36535	-0-	8403	2	42	9	N	38	172	1			159
11	8186 R	8186	-0-	-0-	-0-	8146	2	40	9	N	36	152	1			43
12	10757 #	9482	-0-	-1275	-0-	9451	2	31	9	N	28					71
01	10509 #	9554	-0-	-955	-0-	9503	2	51	9	N	46					117

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					59
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					59
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					59
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					59
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					59
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 N	366	-0-	-347	-0-	358	3	8	9	N	7					190
09	570 N	400	-0-	-170	-0-	389	3	11	9	N	10	160	1			40
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	N	5					45
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	3	11	9	N	10					55
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	226	3	3	9	N	3					58
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	359	3	13	9	N	12					70

WILLOW SLOUGH (13300) //CONT.// 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					77
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	3	N	-0-					77
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	N	-0-					77
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	14	1	110	3	N	-0-					77
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-					77
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	30					107
							33	9									

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					30
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4969	2	70	9	N	64	174	1			47
09	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	3926	2	47	9	N	43					90
10	4557	X	2423	-0-	-2134	-0-	2414	2	9	9	N	8					98
11	4410	X	1466	-0-	-2944	-0-	1451	2	15	9	N	14					112
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5589	2	30	9	N	27					139
*01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5050	2	22	9	N	20					159

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 X	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	N	1					235
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	349	2	29	9	N	26	2	5			259
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1152	2	135	9	N	123	180	1			202
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	2	5			200
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4	4	5			200
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	709	2	103	9	N	94	3	5			291

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) //CONT.// 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	14B DENY	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-			139
11	14B DENY	353	-0-	353	406	353	2		N	-0-			139
12	14B DENY	235	-0-	235	641	235	2		N	-0-			139
01	14B2 EXT	250	-0-	250	891	250	2		N	-0-			139

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) 98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 T RRCID -> 283360 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
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-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	67146 X	61009	-0-	-6137	-0-	310	1	59553	2	N	1042	1073	1	1	8	197
						1146	9									
09	63030 X	56687	-0-	-6343	-0-	288	1	55502	2	N	815	715	1	1	8	296
						897	9									
10	63364 X	60455	-0-	-2909	-0-	310	1	59115	2	N	936	1097	1			135
						1030	9									
11	60300 X	55139	-0-	-5161	-0-	294	1	53775	2	N	973	702	1			406
						1070	9									
12	61008 X	60783	-0-	-225	-0-	310	1	59197	2	N	1160	1270	1			296
						1276	9									
01	61008 X	60135	-0-	-873	-0-	310	1	58721	2	N	1004	1065	1			235
						1104	9									

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

08	136276 X	126211	-0-	-10065	-0-	310	1	124142	2	N	1599	1760	1	1	8	177
						1759	9									
09	130710 X	119591	-0-	-11119	-0-	294	1	117759	2	N	1398	1280	1	1	8	294
						1538	9									
10	130541 X	125375	-0-	-5166	-0-	310	1	123059	2	N	1824	1968	1			150
						2006	9									
11	126330 X	120965	-0-	-5365	-0-	300	1	118638	2	N	1843	1450	1			543
						2027	9									
12	130541 X	130462	-0-	-79	-0-	310	1	128537	2	N	1468	1774	1			237
						1615	9									
*01	131538 X	131538	-0-	-0-	-0-	310	1	129402	2	N	1660	1641	1			256
						1826	9									

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

08	168619	137862	-0-	-30757	-0-	133024	3	4838	9	N	4398	4666	1			396
09	165622	134636	-0-	-30986	-0-	130013	3	4623	9	N	4203	3799	1			800
10	138753	122929	-0-	-15824	-0-	118923	3	4006	9	N	3642	4197	1			245
11	138753	129090	-0-	-9663	-0-	124844	3	4246	9	N	3860	3480	1			625
12	190369	148737	-0-	-41632	-0-	144091	3	4646	9	N	4224	4366	1			483
01	107105	29797	-0-	-77308	-0-	28367	3	1430	9	N	1300	1312	1			471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	202	1	239	2	N	-0-					177
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	175	1	179	2	N	-0-					177
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	315	1	447	2	N	-0-					177
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	243	1	360	2	N	-0-					177
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	297	1	386	2	N	-0-					177
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	290	1	480	2	N	-0-					177

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	707	1	838	2	N	110	181	1			30
							121	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	735	2	718	3	N	103					133
							113	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	544	2	773	3	N	70	3	8			200
							77	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	722	1	487	2	N	63	186	1			77
							69	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	600	1	782	2	N	72					149
							79	9									
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	666	1	1054	2	N	63	2	8			210
							69	9									

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	79	1	172	2	N	-0-					43
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	63	1	130	2	N	-0-					43
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	124	1	176	2	N	-0-					43
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	N	-0-					43
*12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	86	1	128	2	N	-0-					43
*01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-					43