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 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 266684 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 206069 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157

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

CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 266289 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "G" WELL #: 11 RRCID -> 246786 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	13194			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - P&A EFF 12/14/12

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CODY ENERGY LLC 164455
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
STARNES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263807 COMPL. DATE 06/20/2010 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT, M. F. WELL #: B 3 RRCID -> 161559 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3208 - 3212

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

DRILLMAR OPERATING COMPANY 228367
ROOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255392 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6782 - 6793

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790					N	-0-					12
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	790					N	-0-					12
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	790					N	-0-	12	7			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	790					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BORROUM, ROSA E. WELL #: 1 RRCID -> 214514 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7310 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
SANGER HEIRS 392 "A" WELL #: 2 RRCID -> 170011 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 13584 PERF. 7974 - 7982

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180656 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205639 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213733 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
S. T. 625-L WELL #: 1 RRCID -> 265193 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7276 - 7296

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC. 429659
WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254919 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10100 - 10126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 213445 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7357 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
SUGAR LOAF WELL #: 1 RRCID -> 231109 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 20894 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ZELLER, TY WELL #: 1 RRCID -> 165738 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ZAK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226385 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTON WELL #: 1 RRCID -> 249091 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1344 - 1348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON WELL #: 3 RRCID -> 249619 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1532 - 1535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RACKLEY WELL #: 2 RRCID -> 249622 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1532 - 1535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592

DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

12	14B DENY	851	-0-	851	8785	851	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	1220	-0-	1220	10005	1220	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	745	-0-	745	10750	745	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	992	-0-	992	11742	992	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1005	-0-	1005	12747	1005	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	718	-0-	718	13465	718	2		N	-0-			-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926

BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310

STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 156657 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
BOOK WELL #: 1 RRCID -> 220910 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3984 - 3992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WATERHOLE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 253470 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEJCO, INC. 906750
J.P. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 261685 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BELITZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260703 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 17549 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2012 - P&A 12-19-2012

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 207034 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6069 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 262979 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 12535

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 198014 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 14384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-LONGHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252119 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A-B-R (FRIO 2800) 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, RALPH W. WELL #: 3 RRCID -> 046462 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250

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

BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 2372

12	1984 #	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	1950 #	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	2015 #	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 153975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

12	9294	9294	-0-	-0-	-0-	9137	3	157	9	N	143	175	1			202
01	6942	6942	-0-	-0-	-0-	6845	3	97	9	N	88	178	1			112
02	3850	3850	-0-	-0-	-0-	3791	3	59	9	N	54					166
03	3813	3565	-0-	-248	-0-	3509	3	56	9	N	51					217
04	3690	3124	-0-	-566	-0-	3068	3	56	9	N	51	174	1			94
05	3813	588	-0-	-3225	-0-	565	3	23	9	N	21					115

A-B-R (4850 YEGUA) 00066 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, RALPH W. "H" WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771

12	372 N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGNES BARBER S. (FRIO 5250) 00820 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
JOWERS, F. WELL #: 1 RRCID -> 179376 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4777 - 5061

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGULA CREEK (FRIO 7270) 00884 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 179951 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7269 - 7272

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBERT, WEST (6800) 01207 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 222482 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (CATAHOULA) 01235 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
COUTRET, A., JR. WELL #: 2 RRCID -> 188234 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7800 - 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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERLY OPERATING CO. 628580
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 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
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					13
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					13
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					13
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					13
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					13
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					13

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WISEMAN, WILLIAM M. 933616
COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HUNT OIL COMPANY 416330
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

12	5363 #	4661	-0-	-702	-0-	620	1	4028	2	N	12						162
						13	9										
*01	5363 #	4495	-0-	-868	-0-	620	1	3866	2	N	8						170
						9	9										
*02	4368 #	3811	-0-	-557	-0-	560	1	3238	2	N	12						182
						13	9										
*03	4836 #	4288	-0-	-548	-0-	620	1	3620	2	N	44						226
						48	9										
*04	4680 #	4056	-0-	-624	-0-	600	1	3422	2	N	31	187	1	3	8		67
						34	9										
05	4650 #	4149	-0-	-501	-0-	620	1	3509	2	N	18						85
						20	9										

ALDRETE (5850) 01349 333 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 267016 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5830 - 5832

12	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT						-0-
01	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT						-0-
02	7588	NO RPT	-0-	-7588	-0-					N	NO RPT						-0-
03	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT						-0-
*04	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-						-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

12	5301 X	5016	-0-	-285	-0-	519	1	4455	2	N	38						190
						42	9										
01	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	534	1	4333	2	N	-0-						190
02	4704 X	4540	-0-	-164	-0-	476	1	4003	2	N	55						245
						61	9										
03	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	545	1	4402	2	N	132	358	1				19
						145	9										
04	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	557	1	4212	2	N	43						62
						47	9										
05	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	932	1	3969	2	N	35						97
						39	9										

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK (BUFORD SAND) 01583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
BEGO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 093784 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA 02503 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MINN-TEX OIL CO. 569900
SIMMONS, MRS. M. WELL #: 1 RRCID -> 000557 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240610 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAQUA (3275) 02503 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDER (COOK MOUNTAIN) 02617 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CIS WELL #: 1 RRCID -> 202458 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5237 - 5246

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-

ANDER (FRIO 3000) 02617 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESENJAY OPERATING, INC. 254262
LIESMAN WELL #: 1 RRCID -> 266638 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2909 - 2911

12	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16945				N	NO RPT			-0-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	810	1	7223	3	N	89	182	1			97
						98	9									
01	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	600	1	6121	3	N	83					180
						91	9									
02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6292	3	N	114	180	1			114
						125	9									
03	7688 X	5953	-0-	-1735	-0-	570	1	5282	3	N	92					206
						101	9									
04	7440 X	5604	-0-	-1836	-0-	570	1	4945	3	N	81	178	1			109
						89	9									
05	7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	540	1	4471	3	N	66					175
						73	9									

ANNA BARRE (8500) 03003 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
HENRY, HERMINE WELL #: 1 D RRCID -> 197434 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

12	465 X	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	N	-0-					48
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					48
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					48
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					48
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					48
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	N	-0-					48

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	N	-0-					100
01	1519 X	1430	-0-	-89	-0-	71	1	1359	2	N	-0-					100
02	1820 X	1318	-0-	-502	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					100
03	2015 X	1577	-0-	-438	-0-	83	1	1494	2	N	-0-					100
04	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	91	1	1580	2	N	47	128	1			19
						52	9									
05	1736 X	1409	-0-	-327	-0-	87	1	1322	2	N	-0-					19

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) //CONT.// 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY //CONT.// 000202
STOLDT WELL #: 1 RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					96
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					96
02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					96
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					96
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					96
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					96

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS , W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

12	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	100	1	934	2	N	32	174	1			19
						35	9									
01	1488 N	953	-0-	-535	-0-	100	1	847	2	N	5					24
						6	9									
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	100	1	859	2	N	34					58
						37	9									
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	100	1	778	2	N	9					67
						10	9									
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	7					74
						8	9									
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	100	1	1375	2	N	12					86
						13	9									

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

02	0	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					-0-
03	0	3616	-0-	3616	4394	3608	2	8	9	N	7					7
04	0 W	2871	-0-	2871	7265	2863	2	8	9	N	7					14
05	0 W	3469	-0-	3469	10734	3469	2			N	-0-					14

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

12	27032 #	22587	-0-	-4445	-0-	22299	2	288	9	Y	262	191	1			264
01	26412 #	21164	-0-	-5248	-0-	20809	2	355	9	Y	323	387	1			200
02	21439	21439	-0-	-0-	-0-	21180	2	259	9	Y	235	192	1			243
03	24600	24600	-0-	-0-	-0-	24307	2	293	9	Y	266	384	1			125
04	23865	23865	-0-	-0-	-0-	23536	2	329	9	Y	299	192	1			232
05	23250	19900	-0-	-3350	-0-	19655	2	245	9	Y	223	187	1			268

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) 03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, N. (7550) 03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RESERVE OPERATING CORP. 703371
STATE OF TEXAS TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650

12	1736	#	1219	-0-	-517	-0-	45	1	1150	2	N	22					150
							24	9									
01	1736	#	1605	-0-	-131	-0-	60	1	1522	2	N	21					171
							23	9									
02	1568	#	1375	-0-	-193	-0-	52	1	1315	2	N	7					178
							8	9									
03	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1223	2	N	18					196
							20	9									
04	1560	#	1223	-0-	-337	-0-	46	1	1176	2	N	1					197
							1	9									
05	1612	#	1357	-0-	-255	-0-	51	1	1296	2	N	9					206
							10	9									

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	100	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	100	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	100	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	Y	1					1
							1	9									
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	Y	-0-					1

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	211	1	43	9	Y	39					211
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	142	1	98	2	Y	46					257
							51	9									
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	128	1	127	2	Y	9					266
							10	9									
03	DLQ	G-10	164	-0-	164	429	150	2	14	9	Y	13	173	1			106
04	DLQ	G-10	385	-0-	385	814	110	1	234	2	Y	37					143
							41	9									
05	DLQ	G-10	385	-0-	385	1199	176	1	179	2	Y	27					170
							30	9									

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	292	-0-	-545	-0-	219	1	73	9	Y	66					180
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	335	1	232	2	Y	59					239
							65	9									
02	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	298	1	295	2	Y	77	174	1			142
							85	9									
03	DLQ	G-10	420	-0-	420	1098	342	2	78	9	Y	71					213
04	DLQ	G-10	729	-0-	729	1827	218	1	468	2	Y	39					252
							43	9									
05	DLQ	G-10	857	-0-	857	2684	382	1	391	2	Y	76					328
							84	9									

ARNECKEVILLE (FRIO 2100) 03690 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINER, R. C. OIL, INC. 569605
DIETZE WELL #: 1 RRCID -> 213262 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2469 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 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
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	85	1	447	2	N	1					138
							1	9									
01	403	N	238	-0-	-165	-0-	30	1	208	2	N	-0-					138
02	924	N	245	-0-	-679	-0-	68	1	173	2	N	4					142
							4	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	90	1	454	2	N	8					150
							9	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					150
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	5					155
							6	9									

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	#	1772	-0-	160 B	-1465	77	1	1695	2	N	-0-					6
01	1519	#	1727	-0-	208 B	-1257	86	1	1641	2	N	-0-					6
02	1568	#	1461	-0-	-107 B	-1364	85	1	1376	2	N	-0-					6
03	1767	#	1736	-0-	-31 B	-1395	91	1	1645	2	N	-0-					6
04	1710	#	1421	-0-	-289 B	-1684	77	1	1344	2	N	-0-					6
05	1767	#	1379	-0-	-388 B	-2072	86	1	1293	2	N	-0-					6

NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 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
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			Y	-0-					36
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					36
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					36
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					36
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			Y	-0-					36

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	249	-0-	-402 B	-0-	249	2			Y	-0-					48
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			Y	-0-					48
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			Y	-0-					48
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			Y	-0-					48
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			Y	-0-					48
*05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			Y	-0-					48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
STRAND ENERGY, L.C. 824758
NAGEL WELL #: 1 RRCID -> 249239 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4819 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

SEILER WELL #: 2 RRCID -> 261102 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4846

12	0		-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5027 - 5030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 221655 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5295 - 5305

12	992 #	850	-0-	-142 B	-9005	37	1	813	2	N	-0-						46
01	1116 #	706	-0-	-410 B	-9415	35	1	671	2	N	-0-						46
02	1008 #	733	-0-	-275 B	-9690	43	1	690	2	N	-0-						46
03	1116 #	724	-0-	-392 B	-10082	38	1	686	2	N	-0-						46
04	810 #	794	-0-	-16 B	-10098	43	1	751	2	N	-0-						46
05	837 #	667	-0-	-170 B	-10268	42	1	625	2	N	-0-						46

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE, W.O. WELL #: 1 RRCID -> 098790 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5276 - 5279

12	2480 #	-0-	-0-	-2480 B	-12663					N	-0-						-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480 B	-15143					N	-0-						-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-15171					N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-						-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-						112
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-						112
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-						112
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-						112
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-						112
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-						112

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					30
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					30
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			Y	-0-					30
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					30
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					30
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					30

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2059	3	229	9	N	208	181	1			194
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2456	3	121	9	N	110	161	1			143
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2332	3	99	9	N	90	176	1			57
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2512	3	119	9	N	108					165
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2225	3	114	9	N	104					269
*05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2117	3	77	9	N	70	171	1			168

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A) 03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENIG WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	N	-0-					87
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-					87
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	24	1	389	2	N	-0-					87
03	961	N	306	-0-	-655	-0-	16	1	290	2	N	-0-					87
04	630	N	198	-0-	-432	-0-	11	1	187	2	N	-0-	46	1			41
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	7	1	108	2	N	-0-					41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	212	-0-	-470	-0-	212	2			N	-0-					163
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					163
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					163
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					163
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
OHRT WELL #: 1 RRCID -> 212401 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5280 - 5285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-

ARROYO ROJO (BALLARD) 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 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
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4635	2	45	9	N	41	183	1			79
01	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	77	1	4465	2	N	35					114
							39	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	6	1	4126	2	N	36					150
							40	9									
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4583	2	44	9	N	40					190
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4366	2	N	34	178	1			46
							37	9									
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4571	2	33	9	N	30					76

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					73
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					73
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					73
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	9	N	3	76	1			-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	202	1	2573	2	Y	29	17	1			41
						32	9									
01	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	132	1	2122	2	Y	28	28	1	1	8	40
						31	9									
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	129	1	1906	2	Y	20	26	1	1	8	33
						22	9									
03	2914 X	1445	-0-	-1469	-0-	96	1	1332	2	Y	15	30	1			18
						17	9									
04	2730 X	202	-0-	-2528	-0-	15	1	178	2	Y	8	8	1			18
						9	9									
05	2821 X	23	-0-	-2798	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	10	1			8

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	526	1	6700	2	N	37	26	1			62
							41	9									
01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	651	1	10464	2	N	64	43	1			83
							70	9									
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	629	1	9283	2	N	57	57	1			83
							63	9									
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	661	1	9163	2	N	91	92	1			82
							100	9									
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	561	1	6844	2	N	38	34	1			86
							42	9									
*05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	509	1	5535	2	N	51	62	1			75
							56	9									

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
S. G. HERNANDEZ ET UX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176650 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11151 - 11168

12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	404	1	5148	2	Y	124	74	1			182
							136	9									
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	309	1	4975	2	Y	147	126	1			203
							162	9									
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	296	1	4361	2	Y	113	134	1			182
							124	9									
03	6076	X	5526	-0-	-550	-0-	359	1	4982	2	Y	168	193	1			157
							185	9									
04	5730	X	4924	-0-	-806	-0-	366	1	4474	2	Y	76	66	1			167
							84	9									
05	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	401	1	4364	2	Y	66	116	1			117
							73	9									

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183498 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10944 - 10966

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	692	1	8820	2	Y	74	39	1			107
							81	9									
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	546	1	8773	2	Y	105	75	1			137
							116	9									
02	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	525	1	7746	2	Y	85	92	1			130
							94	9									
03	9579	X	9093	-0-	-486	-0-	601	1	8327	2	Y	150	148	1			132
							165	9									
04	9270	X	8498	-0-	-772	-0-	637	1	7777	2	Y	76	55	1			153
							84	9									
05	9579	X	8617	-0-	-962	-0-	717	1	7800	2	Y	91	115	1			129
							100	9									

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	488	1	6213	2	Y	37	23	1			58
							41	9									
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	380	1	6107	2	Y	52	40	1			70
							57	9									
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	305	1	4493	2	Y	43	47	1			66
							47	9									
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	448	1	6215	2	Y	45	65	1			46
							50	9									
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	476	1	5807	2	Y	25	19	1			52
							28	9									
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	575	1	6259	2	Y	51	42	1			61
							56	9									

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

12	0	X	3591	-0-	3591 B	-551	125	1	3457	2	N	8					73
							9	9									
01	6388	X	6939	-0-	551 B	-0-	387	1	6552	2	N	-0-					73
02	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	347	1	5048	2	N	-0-					73
03	7566	X	7566	-0-	-0- B	-0-	464	1	7102	2	N	-0-					73
04	6150	X	5939	-0-	-211 B	-0-	668	1	5271	2	N	-0-					73
05	6355	X	5434	-0-	-921 B	-0-	502	1	4797	2	N	123	165	1			31
							135	9									

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

12	1815	X	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					126
01	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	2			N	-0-					126
02	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					126
03	1829	X	178	-0-	-1651 B	-0-	178	2			N	-0-					126
04	3360	X	329	-0-	-3031 B	-0-	329	2			N	-0-	108	1			18
05	3472	X	3240	-0-	-232 B	-0-	3165	2	75	9	N	68	58	1			28

MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

12	683	X	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					199
01	2169	X	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					199
02	946	X	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					199
03	1613	X	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					199
04	2100	X	1774	-0-	-326 B	-0-	1774	2			N	-0-					199
*05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	2365	2	1	9	N	1	59	1			141

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	160	1	4305	2	N	-0-					177
01	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	327	1	4038	2	N	-0-					177
02	5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	369	1	4896	2	N	-0-					177
03	4030 X	1670	-0-	-2360 B	-0-	267	1	1402	2	N	1	104	1			74
						1	9									
04	3900 X	1389	-0-	-2511 B	-0-	441	1	948	2	N	-0-					74
05	4030 X	1212	-0-	-2818 B	-0-	308	1	895	2	N	8	46	1			36
						9	9									

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	61	1	352	2	N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
*05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

12	6603	7118	-0-	515 B	3585	637	1	6416	2	Y	59	74	1			46
						65	9									
01	6603	7274	-0-	671 B	4256	544	1	6643	2	Y	79	32	1	1	8	92
						87	9									
02	7000	6511	-0-	-489 B	3767	529	1	5904	2	Y	71	111	1	2	8	50
						78	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3767																
03	7750 N	7314	-0-	-436 B	3331	629	1	6605	2	Y	73	73	1			50
						80	9									
04	7500 N	6945	-0-	-555 B	2776	659	1	6218	2	Y	62	37	1			75
						68	9									
*05	7750 N	6444	-0-	-1306 B	1470	673	1	5716	2	Y	50	93	1			32
						55	9									

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

12	4526 X	1771	-0-	-2755	-0-	137	1	1382	2	Y	229	420	1			161
						252	9									
01	4526 X	2349	-0-	-2177	-0-	154	1	1878	2	Y	288	133	1			316
						317	9									
02	2212 X	1653	-0-	-559	-0-	121	1	1348	2	Y	167	362	1			121
						184	9									
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	2	Y	294	260	1			155
						323	9									
04	2280 N	1962	-0-	-318	-0-	163	1	1540	2	Y	235	128	1			262
						259	9									
*05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	2	Y	311	386	1			187
						342	9									

B-S (FRIO 3380) 04842 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 220921 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3266 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CROW-O'CONNOR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 144528 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3540 - 3545

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 152534 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER (LULING SD.) 05123 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 9A RRCID -> 132992 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 8530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AU RRCID -> 127437 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032

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

BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10786

12	3565	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
01	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2146	2	Y	-0-			-0-
02	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2880	2	Y	-0-			-0-
03	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	209	1	2990	2	Y	-0-			-0-
04	2580 #	2570	-0-	-10	-0-	175	1	2395	2	Y	-0-			-0-
05	3379 #	2204	-0-	-1175	-0-	147	1	2057	2	Y	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	116	1	1037	2	N	-0-			-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	2	N	-0-			-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	112	1	1526	2	N	-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	116	1	1814	2	N	-0-			-0-
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	124	1	1733	2	N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 5350) 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
KEY WELL #: 1 RRCID -> 173018 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER,RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

12	3496	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			156
01	3007	1398	-0-	-1609	-0-	1398	2		N	-0-			156
02	2716	384	-0-	-2332	-0-	384	2		N	-0-			156
03	3007	712	-0-	-2295	-0-	712	2		N	-0-			156
04	2910	559	-0-	-2351	-0-	559	2		N	-0-			156
05	3007	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			156

BAYOU BENGAL (FRIO) 06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
BAYOU BENGAL B-13 WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 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
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	178	1	20	9	Y	18					226
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	9	2	Y	13					239
						14	9									
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	16	1	15	2	Y	10					249
						11	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					249
04	DLQ G-10	708	-0-	708	750	217	1	468	2	Y	21					270
						23	9									
05	DLQ G-10	80	-0-	80	830	37	1	43	2	Y	-0-					270

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

12	1674 X	1076	-0-	-598	-0-	171	1	905	3	N	-0-					-0-
01	1550 X	1070	-0-	-480	-0-	169	1	901	3	N	-0-					-0-
02	1344 X	1013	-0-	-331	-0-	133	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1395 X	975	-0-	-420	-0-	101	1	874	3	N	-0-					-0-
04	1290 X	1082	-0-	-208	-0-	179	1	903	3	N	-0-					-0-
*05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	255	1	919	3	N	-0-					-0-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

12	2201 X	1542	-0-	-659	-0-	245	1	1290	3	N	6					14
						7	9									
01	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	247	1	1306	3	N	-0-					14
02	2660 X	2062	-0-	-598	-0-	270	1	1792	3	N	-0-					14
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	374	1	3225	3	N	23					37
						25	9									
04	1740 X	1256	-0-	-484	-0-	206	1	1040	3	N	9					46
						10	9									
05	2294 X	516	-0-	-1778	-0-	112	1	404	3	N	-0-	20	1			26

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

12	4592 R	4592	-0-	-0-	-0-	149	1	4443	3	N	-0-					-0-
01	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-	160	1	3563	3	N	-0-					-0-
02	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	148	1	2791	3	N	-0-					-0-
03	4588 #	3008	-0-	-1580	-0-	159	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	4440 #	2001	-0-	-2439	-0-	116	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	4588 #	1525	-0-	-3063	-0-	95	1	1430	3	N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

12	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2398	2	46	9	N	42	181	1			71
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2438	2	46	9	N	42					113
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	2380	2	42	9	N	38					151
03	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2692	2	46	9	N	42					193
04	3030	X	2250	-0-	-780	-0-	2209	2	41	9	N	37					230
05	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2293	2	41	9	N	37					267

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

12	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3365	2	128	9	N	116					230
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3261	2	87	9	N	79	186	1			123
02	3808	X	3466	-0-	-342	-0-	3401	2	65	9	N	59					182
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4002	2	83	9	N	75					257
04	4080	X	3071	-0-	-1009	-0-	3071	2			N	-0-	84	1			173
05	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3310	2	85	9	N	77					250

CODY ENERGY LLC 164455
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1150	1	5697	2	N	41					85
							45	9									
01	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1918	1	14678	2	N	85					170
							94	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					170
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					170
04	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	3101	1	22510	2	N	226	246	0			150
							249	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					150

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

12	12369	X	3814	-0-	-8555	-0-	637	1	3157	2	N	18					84
							20	9									
01	8804	X	5466	-0-	-3338	-0-	628	1	4808	2	N	27					111
							30	9									
02	7952	X	422	-0-	-7530	-0-	112	1	308	2	N	2					113
							2	9									
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1953	1	8253	2	N	44					157
							48	9									
04	6150	X	1573	-0-	-4577	-0-	189	1	1369	2	N	14	9	0			162
							15	9									
*05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1777	1	7579	2	N	39					201
							43	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

12	12462	X	8618	-0-	-3844	-0-	1444	1	7154	2	N	18					70
							20	9									
01	12462	X	9289	-0-	-3173	-0-	1072	1	8207	2	N	9					79
							10	9									
02	11256	X	8073	-0-	-3183	-0-	2148	1	5903	2	N	20					99
							22	9									
03	8618	X	5073	-0-	-3545	-0-	969	1	4095	2	N	8					107
							9	9									
04	8340	X	997	-0-	-7343	-0-	119	1	866	2	N	11	9	0			109
							12	9									
05	9300	X	6381	-0-	-2919	-0-	1210	1	5158	2	N	12					120
							13	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

12	341	N	232	-0-	-109	-0-	39	1	193	2	N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

12	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	436	1	2161	2	N	21					211
							23	9									
01	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	321	1	2455	2	N	30					241
							33	9									
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	651	1	1790	2	N	23	180	0			84
							25	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	584	1	2468	2	N	23					107
							25	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	385	1	2793	2	N	38	11	0			134
							42	9									
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	566	1	2413	2	N	22					156
							24	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	198	1	979	2	N	9					236
							10	9									
01	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	148	1	1130	2	N	12					248
							13	9									
02	1484	X	1269	-0-	-215	-0-	335	1	922	2	N	11	177	0			82
							12	9									
03	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	287	1	1214	2	N	9					91
							10	9									
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	185	1	1346	2	N	14	5	0			100
							15	9									
*05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	273	1	1165	2	N	9					109
							10	9									

PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

12	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	631	1	15193	2	N	166	372	0			47
							183	9									
01	16244	X	15143	-0-	-1101	-0-	471	1	14505	2	N	152					199
							167	9									
02	14672	X	12612	-0-	-2060	-0-	648	1	11823	2	N	128	186	0			141
							141	9									
03	16244	X	13836	-0-	-2408	-0-	607	1	13089	2	N	127					268
							140	9									
04	15480	X	13555	-0-	-1925	-0-	450	1	12910	2	N	177	220	0			225
							195	9									
05	15996	X	14172	-0-	-1824	-0-	638	1	13401	2	N	121	176	0			170
							133	9									

GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1184	1	4002	2	N	128					380
							141	9									
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1215	1	5366	2	N	114	371	0			123
							125	9									
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1183	1	4107	2	N	151	189	0			85
							166	9									
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1084	1	3987	2	N	99					184
							109	9									
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1428	1	3933	2	N	108	18	0			274
							119	9									
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1551	1	3431	2	N	88	170	0			192
							97	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	265	1	894	2	N	2					203
						2	9									
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	213	1	940	2	N	15					218
						17	9									
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	243	1	845	2	N	9					227
						10	9									
03	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	268	1	987	2	N	14					241
						15	9									
04	1170 X	1106	-0-	-64	-0-	290	1	798	2	N	16	4	0			253
						18	9									
05	1209 X	988	-0-	-221	-0-	286	1	632	2	N	64					317
						70	9									

BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

12	1426 X	747	-0-	-679	-0-	133	1	607	2	N	6					221
						7	9									
01	1426 X	1081	-0-	-345	-0-	154	1	927	2	N	-0-					221
02	1288 X	895	-0-	-393	-0-	51	1	844	2	N	-0-					221
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	130	1	855	2	N	-0-					221
04	1050 X	927	-0-	-123	-0-	144	1	783	2	N	-0-					221
05	1085 X	896	-0-	-189	-0-	139	1	757	2	N	-0-					221

POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

12	23653 X	23624	-0-	-29	-0-	4167	1	19107	2	N	318	359	1			209
						350	9									
01	23739 X	23739	-0-	-0-	-0-	3329	1	20026	2	N	349	361	1			197
						384	9									
02	21784 X	20981	-0-	-803	-0-	1184	1	19490	2	N	279	175	1			301
						307	9									
03	23622 X	23077	-0-	-545	-0-	2998	1	19732	2	N	315	359	1			257
						347	9									
04	22980 X	21713	-0-	-1267	-0-	3328	1	18057	2	N	298	353	1			202
						328	9									
05	23746 X	22723	-0-	-1023	-0-	3466	1	18931	2	N	296	358	1			140
						326	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			45

POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

12	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	2179	1	9991	2	N	76	179	1			149
						84	9									
01	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	1895	1	11401	2	N	76					225
						84	9									
02	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	772	1	12698	2	N	83	179	1			129
						91	9									
03	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	1863	1	12266	2	N	93					222
						102	9									
04	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	2004	1	10873	2	N	62	177	1			107
						68	9									
*05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	2114	1	11546	2	N	67					174
						74	9									

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
BELITZ, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090

12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					118
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					118
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					118
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					118
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					118
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					118

SIEVERS, ALVIN F. WELL #: 1 RRCID -> 128481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686

12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1460	2	88	9	N	80					231
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	N	51	185	1			97
02	1372 N	1297	-0-	-75	-0-	1275	2	22	9	N	20					117
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1562	2	55	9	N	50					167
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	2	34	9	N	31					198
*05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	N	31	175	1			54

LRE OPERATING, LLC 511727
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	280	N	38	-0-	-242	-0-	3	1	35	2	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	840	2	46	9	Y	42	32	1			78
01	899	N	716	-0-	-183	-0-	11	1	675	2	Y	27	32	1			73
							30	9									
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	28	1	614	2	Y	12	34	1			51
							13	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	Y	23	29	1			45
							25	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	791	2	Y	27	36	1			36
							30	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	655	2	Y	29	33	1			32
							32	9									

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 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
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	2	23	9	Y	21	17	1			30
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	8	1	479	2	Y	14	17	1			27
							15	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	6	17	1			16
							7	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	2	1	401	2	Y	14	18	1			9
							15	9									
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	15	17	1			7
							17	9									

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1327	2	31	9	Y	28	22	1			49
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	19	1	1130	2	Y	18	22	1			45
							20	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	Y	9	23	1			31
							10	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	2	Y	15	20	1			26
							17	9									
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	4	1	690	2	Y	18	25	1			19
							20	9									
05	1240	N	654	-0-	-586	-0-	21	1	611	2	Y	20	22	1			17
							22	9									

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1475	2	51	9	Y	46	35	1			81
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	24	1	1384	2	Y	30	36	1			75
							33	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	56	1	1254	2	Y	13	37	1			51
							14	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1	1323	2	Y	25	31	1			45
							28	9									
04	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1014	2	Y	29	39	1			35
							32	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	Y	31	36	1			30
							34	9									

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1	1	8997	2	Y	68	52	1			126
							75	9									
01	9362	X	5031	-0-	-4331	-0-	84	1	4899	2	Y	44	53	1	1	8	116
							48	9									
02	9072	X	1610	-0-	-7462	-0-	68	1	1522	2	Y	18	54	1			80
							20	9									
03	10044	X	3152	-0-	-6892	-0-	76	1	3034	2	Y	38	47	1	1	8	70
							42	9									
04	8790	X	5068	-0-	-3722	-0-	26	1	4994	2	Y	44	59	1			55
							48	9									
05	9083	X	5635	-0-	-3448	-0-	186	1	5397	2	Y	47	53	1			49
							52	9									

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	920	2	28	9	Y	25	20	1			48
01	1829	N	728	-0-	-1101	-0-	12	1	698	2	Y	16	20	1			44
							18	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	8	21	1			31
							9	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	44	1	1766	2	Y	14	18	1			27
							15	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1752	2	Y	19	21	1			20
							21	9									

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

12	3875	X	1967	-0-	-1908	-0-	1941	2	26	9	N	24					147
01	3813	X	3167	-0-	-646	-0-	53	1	3086	2	N	25					172
							28	9									
02	3388	X	3015	-0-	-373	-0-	128	1	2864	2	N	21					193
							23	9									
03	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	80	1	3212	2	N	17					210
							19	9									
04	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	17	1	3174	2	N	17					227
							19	9									
05	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	110	1	3175	2	N	15					242
							17	9									

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 255734 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10756 - 10762

12	8184	X	1085	-0-	-7099	-0-	1085	1			N	-0-					91
01	8184	X	1085	-0-	-7099	-0-	1085	1			N	-0-					91
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	980	1	76	3	N	-0-					91
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	3	3	8			91
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					91

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BENNVIEW, E. (6450 FRIO) 07158 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
VINCIK, A.R. WELL #: 2 RRCID -> 262340 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6003 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNVIEW, E. (6660) 07158 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
VINCIK WELL #: 1 RRCID -> 266012 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6764 - 6770

12	10912		1050	-0-	-9862	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	10912		-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

12	31000	X	22513	-0-	-8487	-0-	21915	2	598	9	N	544	558	1				233
01	31434	X	24483	-0-	-6951	-0-	23786	2	697	9	N	634	559	1				308
02	28392	X	16776	-0-	-11616	-0-	16389	2	387	9	N	352	539	1				121
03	31434	X	23754	-0-	-7680	-0-	23165	2	589	9	N	535	378	1				278
04	25890	X	22900	-0-	-2990	-0-	22286	2	614	9	N	558	373	1	8	8		455
*05	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	24593	2	646	9	N	587	736	1				306

ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

12	5549	X	1330	-0-	-4219	-0-	1289	2	41	9	N	37						258
01	2418	X	1308	-0-	-1110	-0-	1305	2	3	9	N	3	183	1				78
02	2268	X	613	-0-	-1655	-0-	613	2			N	-0-						78
03	2511	X	774	-0-	-1737	-0-	768	2	6	9	N	5	5	8				78
04	2430	X	660	-0-	-1770	-0-	660	2			N	-0-						78
05	1333	X	478	-0-	-855	-0-	468	2	10	9	N	9	9	8				78

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

12	7192	X	5449	-0-	-1743	-0-	589	1	4816	2	N	40						92
							44	9										
01	7037	X	6414	-0-	-623	-0-	585	1	5771	2	N	53	74	1				71
							58	9										
02	6160	X	5175	-0-	-985	-0-	204	1	4894	2	N	70						141
							77	9										
03	6820	X	6752	-0-	-68	-0-	335	1	6328	2	N	81						222
							89	9										
04	6390	X	5839	-0-	-551	-0-	369	1	5424	2	N	42						264
							46	9										
05	6417	X	5246	-0-	-1171	-0-	369	1	4854	2	N	21						285
							23	9										

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	175	2	N	15					174
							17	9									
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	13	1	132	2	N	73	207	1			40
							80	9									
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	6	1	135	2	N	-0-					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	6					46
							7	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	12					58
							13	9									
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	11					69
							12	9									

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (3200) 07250 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -A- WELL #: 1 RRCID -> 257201 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3167 - 3174

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
CARTWRIGHT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 171267 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3092 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 174446 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3834 - 3840

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN-HARKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 175957 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3366 - 3371

12	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - WELL PLUGGED 12/11/12

O'BRIEN-HARKINS A WELL #: 4 RRCID -> 176723 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3516 - 3526

12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - WELL PLUGGED 12/12/12

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

12	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	186	1	16264	2	N	15					134
							17	9									
01	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	186	1	16443	2	N	12					146
							13	9									
02	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	186	1	14815	2	N	8					154
							9	9									
03	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	186	1	16418	2	N	9					163
							10	9									
04	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	186	1	15787	2	N	8					171
							9	9									
*05	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	186	1	16452	2	N	8					179
							9	9									

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					176
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1268	2	33	9	N	30	165	1			41
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	772	2	22	9	N	20					61
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	612	2	17	9	N	15					76
04	1260	N	101	-0-	-1159	-0-	101	2			N	-0-					76
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					76

BERCLAIR, S. (2140) 07255 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BLACKBURN, J. L. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 196529 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2193 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, S. (2700) 07255 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS, ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 257904 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2808 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2878	-0-	-1617 B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	715	-0-	-3780 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060 B	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	4350	X	-0-	-0-	-4350 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9080		9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					89
01	10017		10017	-0-	-0-	-0-	10002	2	15	9	N	14					103
02	7802		7802	-0-	-0-	-0-	7794	2	8	9	N	7					110
03	10290		10290	-0-	-0-	-0-	10283	2	7	9	N	6					116
04	10366		10366	-0-	-0-	-0-	10357	2	9	9	N	8					124
*05	10855		10855	-0-	-0-	-0-	10845	2	10	9	N	9					133

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 8 RRCID -> 200527 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG OAK (FRIO 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COHN WELL #: 2-T RRCID -> 189619 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COHN WELL #: 6 RRCID -> 190844 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	363	1	2381	2	N	8					153
							9	9									
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	541	1	2489	2	N	2					155
							2	9									
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	202	1	2013	2	N	-0-					155
03	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	160	1	2265	2	N	3					158
							3	9									
04	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	223	1	2117	2	N	15					173
							17	9									
05	3038	X	2253	-0-	-785	-0-	170	1	2073	2	N	9					182
							10	9									

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	372	1	2441	2	N	8					198
							9	9									
01	3348	X	2585	-0-	-763	-0-	460	1	2117	2	N	7	183	1			22
							8	9									
02	2940	X	2511	-0-	-429	-0-	228	1	2280	2	N	3					25
							3	9									
03	3255	X	2778	-0-	-477	-0-	183	1	2587	2	N	7					32
							8	9									
04	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	263	1	2494	2	N	15					47
							17	9									
05	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	207	1	2513	2	N	21					68
							23	9									

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN) 08011 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 200749 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

12	2697	X	603	-0-	-2094	-0-	30	1	555	2	N	16					193
							18	9									
01	2697	X	432	-0-	-2265	-0-	17	1	398	2	N	15					208
							17	9									
02	INC	G-10	688	-0-	688	688	615	2	73	9	N	66	179	1			95
03	INC	G-10	443	-0-	443	1131	399	2	44	9	N	40					135
04	INC	G-10	895	-0-	895	2026	880	2	15	9	N	14					149
05	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2026					N	NO RPT					149

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8168	2	470	9	N	427	357	1			498
01	8556	X	7769	-0-	-787	-0-	7366	2	403	9	N	366	715	1			149
02	7616	X	7280	-0-	-336	-0-	6900	2	380	9	N	345	173	1			321
03	8432	X	8012	-0-	-420	-0-	7624	2	388	9	N	353	332	1			342
04	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8751	2	425	9	N	386	349	1			379
*05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	8761	2	475	9	N	432	684	1			127

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1677	2	315	9	N	286	179	1			473
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	1775	2	322	9	N	293	527	1			239
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1468	2	285	9	N	259					498
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1798	2	296	9	N	269	176	1			591
04	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	1503	2	239	9	N	217	524	1			284
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1569	2	275	9	N	250	347	1			187

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	10123	-0-	-3672	-0-	607	1	9392	3	N	113					197
							124	9									
01	13795	X	8563	-0-	-5232	-0-	583	1	7870	3	N	100	185	1			112
							110	9									
02	12376	X	10087	-0-	-2289	-0-	653	1	9285	3	N	135					247
							149	9									
03	12648	X	10012	-0-	-2636	-0-	588	1	9282	3	N	129	191	1			185
							142	9									
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	700	1	10805	3	N	164					349
							180	9									
*05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	723	1	10829	3	N	131	356	1			124
							144	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 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
12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	950	2	63	9	Y	57					309
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	2			Y	-0-					309
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	950	2	41	9	Y	37					346
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	783	2	51	9	Y	46					392
04	930	N	394	-0-	-536	-0-	379	2	15	9	Y	14	333	1			73
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	640	2	30	9	Y	27					100

THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9248	-0-	-207	-0-	8975	2	273	9	N	248					412
01	9455	X	9103	-0-	-352	-0-	8852	2	251	9	N	228	358	1			282
02	8596	X	7902	-0-	-694	-0-	7651	2	251	9	N	228	174	1			336
03	9517	X	8631	-0-	-886	-0-	8376	2	255	9	N	232	174	1			394
04	9210	X	8149	-0-	-1061	-0-	7899	2	250	9	N	227	355	1			266
05	9238	X	7755	-0-	-1483	-0-	7529	2	226	9	N	205	172	1			299

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					67
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					67
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					67
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					67
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67

BIRDIE (WILCOX 11,750) //CONT.// 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 #	1747	-0-	-268	-0-	30	1	1717	2	N	-0-					448
01	1736 #	1558	-0-	-178	-0-	30	1	1528	2	N	-0-					448
02	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	-0-					448
03	1736 #	1126	-0-	-610	-0-	30	1	1096	2	N	-0-					448
04	1680 #	781	-0-	-899	-0-	30	1	751	2	N	-0-	184	1			264
05	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	-0-					264

BLACK BULL (FRIO 4230) 08516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 194041 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3719 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2927	2			N	-0-					21
01	3813 X	2939	-0-	-874	-0-	2939	2			N	-0-					21
02	3444 X	2801	-0-	-643	-0-	2801	2			N	-0-					21
03	2914 X	934	-0-	-1980	-0-	934	2			N	-0-					21
04	2850 X	693	-0-	-2157	-0-	693	2			N	-0-					21
05	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1735	2			N	-0-					21

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 2 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

BLANCO CREEK (5870) 08780 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 255295 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6400) 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V.O.C.-BAPTIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244404 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6494

12	7556	7556	-0-	-0-	-0-	284	1	5556	2	N	1560	1514	1	305
						1716	9							
01	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	264	1	563	2	N	643	894	1	54
						707	9							
02	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	296	1	579	2	N	998	910	1	142
						1098	9							
03	3720	1941	-0-	-1779	-0-	213	1	661	2	N	970	1085	1	27
						1067	9							
04	8780	8780	-0-	-0-	-0-	360	1	5976	2	N	2222	2142	1	107
						2444	9							
05	3720	2555	-0-	-1165	-0-	242	1	1089	2	N	1113	1056	1	164
						1224	9							

PAPALOTE CORP. 638690
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BLANCONIA (1800) 08794 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 268202 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 1800 - 1810

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

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 160772 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	#	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					5
01	5084	#	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					5
02	4592	#	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					5
03	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "B" WELL #: 7 RRCID -> 173478 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3908 - 3956

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	853	1	2382	2	N	-0-			-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	823	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	2120	-0-	-120	-0-	643	1	1477	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	1609	-0-	-871	-0-	357	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	625	1	1924	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	655	1	1565	2	N	-0-			-0-

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (5900) 09674 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KDM OPERATING, LLC 452994
MARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150119 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5874 - 5879

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING 843104
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOMBA (800) 10357 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FOERSTER WELL #: 3 RRCID -> 158582 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 798 - 802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (3300) 10495 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BENGTSON WELL #: 1 RRCID -> 207756 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085

12	2948	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	2	N	-0-		-0-
01	3236	3236	-0-	-0-	-0-	61	1	3175	2	N	-0-		-0-
02	2593	2593	-0-	-0-	-0-	46	1	2547	2	N	-0-		-0-
03	2446	2446	-0-	-0-	-0-	41	1	2405	2	N	-0-		-0-
*04	2553	2553	-0-	-0-	-0-	44	1	2509	2	N	-0-		-0-
*05	3275	3275	-0-	-0-	-0-	80	1	3195	2	N	-0-		-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1995	-0-	-1105	3308	887	1	1108	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2726	-0-	-374	2934	1594	1	1112	2	Y	-0-			-0-
						20	5							
02	2800 N	2339	-0-	-461	2473	1430	1	895	2	Y	-0-			-0-
						14	5							
03	3100 N	2719	-0-	-381	2092	1636	1	1076	2	Y	-0-			-0-
						7	5							
04	3000 N	2543	-0-	-457	1635	1443	1	1100	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	2505	-0-	-595	1040	1060	1	1439	2	Y	-0-			-0-
						6	5							

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 #	3594	-0-	-591	-0-	2072	1	1522	2	Y	-0-			-0-
01	7471	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863

12	155	N	117	-0-	-38	-0-	24	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	25	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 148618 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1294 - 1304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 5 L RRCID -> 065184 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 4417 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

12	217 N	183	-0-	-34	-0-	38	1	145	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	28	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	23	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	23	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

12	2635	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
01	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
02	2991	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
03	2844	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
*05	2991	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

12	3193 #	3103	-0-	-90	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
01	3193 #	2941	-0-	-252	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
02	2968 #	2257	-0-	-711	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
03	3286 #	2958	-0-	-328	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
04	3180 #	2504	-0-	-676	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
05	3100 #	2671	-0-	-429	-0-	2671	2			N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

BORCHERS (2470) 10634 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 062812 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 4271 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (3100) 10634 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 164701 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3114 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 5 U RRCID -> 057723 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 4417 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3556 - 3560

12	155 N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 00/21/1973 TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	83	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	60	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	Y	-0-			-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3957 - 3960

12	186 N	117	-0-	-69	-0-	24	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	25	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	22	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	138	1	525	2	Y	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	Y	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	2	Y	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	Y	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003 #	18451	-0-	-552	-0-	940	1 2 9	17509	3	N	2	2	8			-0-
01	16275 #	14541	-0-	-1734	-0-	873	1	13668	3	N	-0-					-0-
02	16380 #	15685	-0-	-695	-0-	844	1	14841	3	N	-0-					-0-
03	18135 #	17383	-0-	-752	-0-	949	1	16434	3	N	-0-					-0-
04	18180 #	15144	-0-	-3036	-0-	890	1	14254	3	N	-0-					-0-
05	18445 #	15851	-0-	-2594	-0-	105	1	15746	3	N	-0-					-0-

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

12	9703 #	9295	-0-	-408	-0-	474	1	8821	3	N	-0-					-0-
01	9548 #	8997	-0-	-551	-0-	540	1	8457	3	N	-0-					-0-
02	8400 #	8037	-0-	-363	-0-	433	1	7604	3	N	-0-					-0-
03	9176 #	8515	-0-	-661	-0-	465	1	8050	3	N	-0-					-0-
04	9180 #	8131	-0-	-1049	-0-	478	1	7653	3	N	-0-					-0-
05	9300 #	7644	-0-	-1656	-0-	51	1	7593	3	N	-0-					-0-

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	148	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	166	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	166	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	2543	-0-	-97	-0-	155	1	2388	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	166	1	2464	2	N	-0-					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, EAST (3650) 10638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
BORCHERS F WELL #: 14 RRCID -> 200164 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	70	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	44	1	204	2	Y	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, NORTH (8000) 10639 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 224167 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8042 - 8045

12	2480 #	572	-0-	-1908	-0-	229	1	343	2	N	-0-					284
01	2449 #	244	-0-	-2205	-0-	244	1			N	-0-	154	1			130
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					130
*03	338 #	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					130
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	28	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	37	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

12	1953 #	1536	-0-	-417	-0-	1529	2	7	9	N	6					146
01	1953 #	1606	-0-	-347	-0-	1599	2	7	9	N	6					152
02	1764 #	1402	-0-	-362	-0-	1392	2	10	9	N	9					161
03	1953 #	1774	-0-	-179	-0-	1767	2	7	9	N	6					167
04	1620 #	1266	-0-	-354	-0-	1266	2			N	-0-					167
05	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					167

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
ALBRECHT, P. A. WELL #: 2B RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					55

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

12	341	N	261	-0-	-80	-0-	250	2	11	9	N	10					38
01	403	N	172	-0-	-231	-0-	161	2	11	9	N	10					48
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	181	2	11	9	N	10					58
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	168	2	11	9	N	10					68
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	N	10					78
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					78

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7391 - 7399

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					35
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					35
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	2			N	-0-					35
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					35
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					35
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					35

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ALBRECHT,P.A. WELL #: 1 RRCID -> 082785 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7418

12	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	69	1			-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

12	2976	X	615	-0-	-2361	-0-	100	1	508	2	N	6					102
							7	9									
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	620	1	3079	2	N	40					142
							44	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	520	1	2831	2	N	29					171
							32	9									
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	620	1	3412	2	N	39					210
							43	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	540	1	2457	2	N	27					237
							30	9									
*05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	620	1	3396	2	N	55					292
							61	9									

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			21
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			21
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			21
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			21
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			21

WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (4590 SAND) 11023 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOZKA (1600) 11148 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
BOZKA WELL #: 1 RRCID -> 262124 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1576 - 1581

12	6642	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
01	6200	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
02	5714	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
03	6138	6118	-0-	-20	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
04	6322	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
05	6138	3047	-0-	-3091	-0-	3047	2		N	-0-			-0-

BRAMAN (8500) 11338 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 263065 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8529 - 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
12	19127 #	18580	-0-	-547	-0-	2139	1	16156	2	N	259	360	1			170
						285	9									
01	19127 #	6919	-0-	-12208	-0-	2139	1	4620	2	N	145					315
						160	9									
02	22120 #	-0-	-0-	-22120	-0-					N	-0-	196	1			119
03	24490 #	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					119
04	23700 #	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-	119	1			-0-
05	18569 #	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					-0-

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDT, GEORGE H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 177173 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7774 - 7786

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

12	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1386	2	22	9	Y	20					137
01	1550 #	1233	-0-	-317	-0-	1179	2	54	9	Y	49	159	1			27
02	1400 #	1074	-0-	-326	-0-	1060	2	14	9	Y	13					40
03	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11					51
04	959 R	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10					61
05	1302 #	997	-0-	-305	-0-	962	2	35	9	Y	32	12	1			81

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

12	1643 S	1363	-0-	-280	-0-	1342	2	21	9	N	19					113
01	1395 S	752	-0-	-643	-0-	721	2	31	9	N	28					141
02	1344 S	1090	-0-	-254	-0-	1046	2	44	9	N	40	149	1			32
03	1433 S	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					46
04	1346 S	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	N	17					63
*05	1333 S	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10					73

BEHRENS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058912 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-			7
01	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			N	-0-			7
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			7
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			7
04	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-			7
05	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-			7

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1002	2	15	9	N	14			52
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	N	14			66
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5			71
03	1023 N	318	-0-	-705	-0-	318	2			N	-0-			71
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			71
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			71

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			35
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			35
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6			41
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2			43
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	75	2	9	9	N	8			51
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	45	2	2	9	N	2			53

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

12	1116 X	540	-0-	-576	-0-	49	1	491	2	N	-0-			-0-
01	1116 X	541	-0-	-575	-0-	53	1	488	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	802	-0-	-206	-0-	97	1	705	2	N	-0-			-0-
03	930 X	886	-0-	-44	-0-	115	1	771	2	N	-0-			-0-
04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	110	1	680	2	N	-0-			-0-
05	899 X	894	-0-	-5	-0-	115	1	779	2	N	-0-			-0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

12	1674 X	1524	-0-	-150	-0-	97	1	1427	2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	36	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1684	2	N	-0-			-0-
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	104	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	1665	-0-	-226	-0-	108	1	1557	2	N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			100
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			100
*02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			100
*03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			100
*04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			100
*05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			100

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 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
12	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	582	2	9	9	N	8			33
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	489	2	17	9	N	15			48
02	1260 N	983	-0-	-277 B	-0-	962	2	21	9	N	19			67
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	931	2	18	9	N	16			83
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	980	2	20	9	N	18			101
05	1085 N	946	-0-	-139 B	-0-	925	2	21	9	N	19			120

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11854 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 5000) 11381 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
GOTTSCHALT WELL #: 5 RRCID -> 240974 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4866 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4585	2	55	9	N	50	180	1			17
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4639	2	66	9	N	60					77
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4361	2	121	9	N	110	164	1			23
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4212	2	121	9	N	110					133
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3901	2	121	9	N	110	174	1			69
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3860	2	121	9	N	110					179

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3973	2	33	9	N	30					52
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3880	2	33	9	N	30					82
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3673	2	33	9	N	30					112
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3640	2	33	9	N	30					142
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3579	2	33	9	N	30					172
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3710	2	33	9	N	30					202

BRANDT NW.(REKLAW) 11385 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 084303 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7446 - 7452

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

12	186	X	104	-0-	-82	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
01	186	X	106	-0-	-80	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
02	364	X	179	-0-	-185	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
03	403	X	186	-0-	-217	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
04	390	X	145	-0-	-245	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
05	186	X	102	-0-	-84	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) //CONT.// 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. //CONT.// 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	775	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	775	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	700	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	775	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	750	1	954	2	Y	-0-			-0-
*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	775	1	945	2	Y	-0-			-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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
12	20956	4871	-0-	-16085	-0-	234	1	3208	2	N	176	197	1			54
						1235	3	194	9							
01	20956	5197	-0-	-15759	-0-	260	1	3615	2	N	-0-					54
						1322	3									
02	18928	4370	-0-	-14558	-0-	4014	2	356	9	N	324	199	1			179
*03	14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	14176	2	441	9	N	401	388	1			192
*04	20280	22416	-0-	2136	2136	21414	2	1002	9	N	911	731	1			372
*05	20956	21590	-0-	634	2770	21141	2	449	9	N	408	560	1			220

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
B & B ACQUISITIONS, L.L.C. 039761
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

12	9300 X	8226	-0-	-1074	-0-	899	1	7310	2	N	15					301
						17	9									
01	9300 X	6807	-0-	-2493	-0-	783	1	6006	2	N	16					317
						18	9									
02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	801	1	5474	2	N	17					334
						19	9									
03	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	899	1	5401	2	N	17					351
						19	9									
04	8490 X	4468	-0-	-4022	-0-	870	1	3589	2	N	8					359
						9	9									
05	8215 X	6861	-0-	-1354	-0-	891	1	5959	2	N	10					369
						11	9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

12	1911 X	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
01	2544 X	2544	-0-	-0-	B	-0-	2544	3	N	-0-			-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	B	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
04	1840 X	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
*05	1823 X	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3	N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220674 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2910 - 2914

12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-			-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54627			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54627			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) //CONT.// 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HALLADAY ENERGY, LLC 347005
HART, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2269 X	463	-0-	-1806 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02	980 X	381	-0-	-599 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03	465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04	750 N	422	-0-	-328 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
05	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 254957 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3553 - 3556

12	15355 X	15355	-0-	-0- B	-0-	15355 2		N	-0-			-0-
01	14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	14089 2		N	-0-			-0-
02	12510 X	12510	-0-	-0- B	-0-	12510 2		N	-0-			-0-
03	14031 X	14031	-0-	-0- B	-0-	14031 2		N	-0-			-0-
04	13289 X	13289	-0-	-0- B	-0-	13289 2		N	-0-			-0-
*05	13503 X	13503	-0-	-0- B	-0-	13503 2		N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
HART ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250010 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

12	1581 N	1176	-0-	-405	-0-	1176 2		N	-0-			150
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233 2	11 9	N	10			160
02	1092 N	758	-0-	-334	-0-	747 2	11 9	N	10			170
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1440 2	19 9	N	17			187
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1248 2	13 9	N	12			199
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1516 2	26 9	N	24			223

GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

12	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7461 2	177 9	Y	161	175 1		118
01	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7476 2	144 9	Y	131			249
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6546 2	112 9	Y	102	179 1		172
03	7626 X	7200	-0-	-426	-0-	7078 2	122 9	Y	111			283
04	7380 X	6907	-0-	-473	-0-	6794 2	113 9	Y	103	178 1		208
05	7626 X	7228	-0-	-398	-0-	7129 2	99 9	Y	90	179 1		119

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

12	15252 X	9690	-0-	-5562	-0-	9307 2	383 9	Y	348	366 1		194
01	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	13609 2	387 9	Y	352	354 1		192
02	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11331 2	424 9	Y	385	352 1		225
03	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	11924 2	387 9	Y	352	352 1		225
04	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	10817 2	406 9	Y	369	346 1		248
*05	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12071 2	377 9	Y	343	522 1		69

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	7731	-0-	-3243	-0-	7669	2	62	9	Y	56	178	1			254
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11814	2	166	9	Y	151					405
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9385	2	124	9	Y	113	180	1			338
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11124	2	76	9	Y	69	178	1			229
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10030	2	117	9	Y	106					335
*05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10846	2	92	9	Y	84					419

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

12	14973	X	11170	-0-	-3803	-0-	10974	2	196	9	Y	178	348	1			226
01	14322	X	11137	-0-	-3185	-0-	10994	2	143	9	Y	130					356
02	10080	X	4898	-0-	-5182	-0-	4787	2	111	9	Y	101	178	1			279
03	11160	X	10808	-0-	-352	-0-	10543	2	265	9	Y	241	179	1			341
04	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22489	2	471	9	Y	428	354	1			415
*05	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	20789	2	347	9	Y	315	520	1			210

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

12	18569	X	16777	-0-	-1792	-0-	1131	1	15343	2	N	275	385	1			301
							303	9									
01	18135	X	16850	-0-	-1285	-0-	1142	1	15497	2	N	192	187	1			306
							211	9									
02	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	1060	1	14312	2	N	173	198	1			281
							190	9									
03	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1170	1	15813	2	N	216	191	1			306
							238	9									
*04	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	1160	1	15465	2	N	253	192	1			367
							278	9									
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					367

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

12	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	531	1	7201	2	N	122					276
							134	9									
01	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	550	1	7471	2	N	123	190	1			209
							135	9									
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	460	1	6215	2	N	100					309
							110	9									
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	538	1	7270	2	N	92	169	1			232
							101	9									
04	7890	X	7739	-0-	-151	-0-	531	1	7085	2	N	112					344
							123	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					344

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10976	-0-	-246	-0-	744 139	1 9	10093	2	N	126					264
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	712 116	1 9	9672	2	N	105	192	1			177
02	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	662 176	1 9	8944	2	N	160					337
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	716 147	1 9	9673	2	N	134	190	1			281
04	10920	X	9660	-0-	-1260	-0-	664 144	1 9	8852	2	N	131	192	1			220
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					220

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

12	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	434 118	1 9	5892	2	N	107					294
01	6634	X	6398	-0-	-236	-0-	429 147	1 9	5822	2	N	134	191	1			237
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	388 107	1 9	5236	2	N	97					334
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	428 129	1 9	5784	2	N	117	189	1			262
04	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	412 169	1 9	5498	2	N	154	187	1			229
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					229

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	100 4	1 9	1362	2	N	4					208
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	94 56	1 9	1277	2	N	51	189	1			70
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92 44	1 9	1249	2	N	40					110
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	98 52	1 9	1327	2	N	47					157
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	89 46	1 9	1812	2	N	42					199
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					199

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	413	2	N	11					293
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29 23	1 9	388	2	N	21					314
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	344	2	N	3	186	1			131
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	341	2	N	23					154
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	24 28	1 9	315	2	N	25					179
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					179

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11248 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					94
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					94
02	T. A.		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					94
03	18687	X	18545	-0-	-142	-0-	17940	2	605	9	N	550	334	1			310
04	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20066	2	701	9	N	637	693	1			254
*05	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21078	2	707	9	N	643	700	1			197

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

12	7533	X	6448	-0-	-1085	-0-	6360	2	88	9	N	80					254
01	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	6271	2	88	9	N	80					334
02	6384	X	5633	-0-	-751	-0-	5612	2	21	9	N	19					353
03	7068	X	6983	-0-	-85	-0-	6862	2	121	9	N	110	176	1			287
04	6840	X	6781	-0-	-59	-0-	6734	2	47	9	N	43					330
05	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6320	2	72	9	N	65	178	1			217

WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400

12	6479	X	5088	-0-	-1391	-0-	5000	2	88	9	N	80					384
01	6107	X	5371	-0-	-736	-0-	5231	2	140	9	N	127	354	1			157
02	5068	X	4522	-0-	-546	-0-	4445	2	77	9	N	70					227
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6558	2	88	9	N	80					307
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5522	2	74	9	N	67					374
*05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5942	2	47	9	N	43					417

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

12	118327	X	94631	-0-	-23696	-0-	527	1	93029	2	N	977	1081	1			447
							1075	9									
01	113088	X	89435	-0-	-23653	-0-	527	1	87988	2	N	836	855	1			428
							920	9									
02	97776	X	71474	-0-	-26302	-0-	476	1	70206	2	N	720	540	1			608
							792	9									
03	98239	X	80177	-0-	-18062	-0-	527	1	78774	2	N	796	890	1			514
							876	9									
04	91590	X	72518	-0-	-19072	-0-	510	1	71152	2	N	778	708	1			584
							856	9									
05	94643	X	62286	-0-	-32357	-0-	510	1	61042	2	N	667	713	1			538
							734	9									

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

12	31992	X	26926	-0-	-5066	-0-	527	1	26013	2	N	351	357	1			301
							386	9									
01	31992	X	9085	-0-	-22907	-0-	221	1	8723	2	N	128	180	1	2	8	247
							141	9									
02	28896	X	203	-0-	-28693	-0-	51	1	152	2	N	-0-					247
03	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	126	178	1			195
04	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					195
05	26939	X	11556	-0-	-15383	-0-	459	1	11023	2	N	67					262
							74	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					208
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					141
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	4	23	1			122
							4	9									
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	138	1	326	2	N	7					129
							8	9									
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	229	1	184	3	N	5					134
							6	9									
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	2	3	2	9	N	2					136
05	527	X	49	-0-	-478	-0-	3	1	37	3	N	8					144
							9	9									

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					143
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	148	1	350	2	N	55	170	1			28
							61	9									
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	136	1	322	2	N	10					38
							11	9									
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	276	1	221	3	N	9					47
							10	9									
04	540	X	328	-0-	-212	-0-	60	1	262	3	N	5					52
							6	9									
05	558	X	267	-0-	-291	-0-	16	1	239	3	N	11					63
							12	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1373	-0-	-1882	-0-	276	1	1094	2	N	3	180	0			160
							3	9									
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5031	2	35	9	N	32					192
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	229	1	6051	2	N	182					374
							200	9									
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	674	1	6141	2	N	82	184	0			272
							90	9									
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	146	1	4995	2	N	67					339
							74	9									
05	7161	X	6067	-0-	-1094	-0-	5932	2	135	9	N	123	185	0			277

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 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
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	344	1	2276	2	Y	-0-			67
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	142	1	2421	2	Y	-0-			67
02	2352 N	2251	-0-	-101	-0-	835	1	1416	2	Y	-0-			67
03	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	577	1	1571	2	Y	-0-			67
04	2490 N	1748	-0-	-742	-0-	1748	2			Y	-0-			67
05	2480 N	1793	-0-	-687	-0-	21	1	1772	2	Y	-0-			67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	177	-0-	177	177	2	1	175	2	Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	Y	-0-			22
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			22
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	91	1	154	2	Y	-0-			22
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	68	1	185	2	Y	-0-			22
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-			22
05	279 N	105	-0-	-174	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

12	1271 X	701	-0-	-570	-0-	92	1	609	2	N	-0-			147
01	1271 X	663	-0-	-608	-0-	37	1	626	2	N	-0-			147
02	644 X	424	-0-	-220	-0-	157	1	267	2	N	-0-			147
03	713 X	76	-0-	-637	-0-	20	1	56	2	N	-0-			147
04	690 X	443	-0-	-247	-0-	396	2	47	9	N	43			190
05	713 X	220	-0-	-493	-0-	3	1	217	2	N	-0-			190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 259608 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2468 - 2470

12	1643 X	1214	-0-	-429	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
01	1643 X	938	-0-	-705	-0-	938	3	N	-0-			-0-
02	1456 X	851	-0-	-605	-0-	851	3	N	-0-			-0-
03	1612 X	911	-0-	-701	-0-	911	3	N	-0-			-0-
04	1560 X	1026	-0-	-534	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
05	1209 X	1001	-0-	-208	-0-	1001	3	N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	490	1	3250	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	177	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	3444 X	3002	-0-	-442	-0-	1114	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	1016	1	2764	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3039	-0-	-651	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	3686	-0-	-65	-0-	43	1	3643	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	N	-0-			57
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			57
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	53	1	91	2	N	-0-			57
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	N	-0-			57
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			57
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-			57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

12	868 N	695	-0-	-173	-0-	91	1	604	2	N	-0-			50
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	N	-0-			50
02	1232 N	944	-0-	-288	-0-	350	1	594	2	N	-0-			50
03	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-			50
04	1350 N	983	-0-	-367	-0-	983	2			N	-0-			50
05	1054 N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-			50

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 12196

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			78
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			78
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	15	1	25	2	N	-0-			78
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	7	1	18	2	N	-0-			78
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			78
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			78

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 239062 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 16552 PERF.13294 - 13306

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

12	2387 #	1589	-0-	-798	-0-	330	1	1257	2	N	2					37
						2	9									
01	2387 #	1650	-0-	-737	-0-	360	1	1290	2	N	-0-					37
02	2100 #	1800	-0-	-300	-0-	420	1	1377	2	N	3					40
						3	9									
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	465	1	1598	2	N	2					42
						2	9									
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	1					43
						1	9									
*05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	2	N	-0-					43

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					56
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					56
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					56
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

12	17949 X	15205	-0-	-2744	-0-	472	1	14581	3	Y	138					249
						152	9									
01	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	578	1	17423	3	Y	153	181	1			221
						168	9									
02	16660 X	16486	-0-	-174	-0-	521	1	15837	3	Y	116	178	1			159
						128	9									
03	18073 X	17713	-0-	-360	-0-	594	1	16950	3	Y	154	184	1			129
						169	9									
04	17580 X	16853	-0-	-727	-0-	602	1	16085	3	Y	151	186	1			94
						166	9									
05	18259 X	17227	-0-	-1032	-0-	654	1	16427	3	Y	133	178	1			49
						146	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	46	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	45	1	1365	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1188	-0-	-128	-0-	38	1	1150	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	41	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	39	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	37	1	938	3	Y	-0-					-0-

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	412	1	12714	3	Y	138	150	1			184
							152	9									
01	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	409	1	12339	3	Y	157	162	1			179
							173	9									
02	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	383	1	11643	3	Y	151	156	1			174
							166	9									
03	13268	X	11960	-0-	-1308	-0-	399	1	11388	3	Y	157	159	1			172
							173	9									
04	12840	X	11810	-0-	-1030	-0-	420	1	11226	3	Y	149	162	1			159
							164	9									
05	13485	X	13331	-0-	-154	-0-	503	1	12640	3	Y	171	167	1			163
							188	9									

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	200	1	6165	3	N	69					150
							76	9									
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	238	1	7185	3	N	52					202
							57	9									
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	211	1	6402	3	N	62	178	1			86
							68	9									
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	225	1	6407	3	N	59					145
							65	9									
04	7200	X	5987	-0-	-1213	-0-	214	1	5711	3	N	56					201
							62	9									
05	7440	X	5801	-0-	-1639	-0-	220	1	5534	3	N	43	163	1			81
							47	9									

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	127	1	3924	3	Y	111					218
							122	9									
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	162	1	4889	3	Y	150	179	1			189
							165	9									
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	130	1	3935	3	Y	100	171	1			118
							110	9									
03	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	123	1	3495	3	Y	91					209
							100	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	153	1	4091	3	Y	120	172	1			157
							132	9									
*05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	167	1	4192	3	Y	122	169	1			110
							134	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1131	-0-	-2155	-0-	35	1	1084	3	Y	11	27	1			19
							12	9									
01	3193	X	1835	-0-	-1358	-0-	58	1	1747	3	Y	27	17	1			29
							30	9									
02	2212	X	2210	-0-	-2	-0-	70	1	2120	3	Y	18	25	1			22
							20	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2373	3	Y	16	20	1			18
							18	9									
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	87	1	2334	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
05	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	88	1	2215	3	Y	10	18	1			10
							11	9									

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

12	2635	#	502	-0-	-2133	-0-	41	1	440	2	N	19					142
							21	9									
01	2604	#	44	-0-	-2560	-0-	41	1	3	9	N	3					145
02	2072	#	45	-0-	-2027	-0-	37	1	8	9	N	7					152
03	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2					154
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	3					157
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					160

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

12	2480	N	1915	-0-	-565	-0-	1915	2			N	-0-					195
01	2449	N	1501	-0-	-948	-0-	1494	2	7	9	N	6	176	1			25
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2315	2	88	9	N	80					105
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1839	2	86	9	N	78					183
04	3000	N	5074	-0-	2074	2074	5022	2	52	9	N	47	179	1			51
*05	3100	N	5689	-0-	2589	4663	5576	2	113	9	N	103					154

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					52
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					52
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					52
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					52
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					52
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	14	11	3			N	-0-					-0-
04	248	X	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					97
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14	9	N	13					110
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5					115
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	3	13	9	N	12					127
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	3	20	9	N	18					145
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1346	3	35	9	N	32					177

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					210
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					210
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					210
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PERKINS, CROCKER WELL #: 2 RRCID -> 193800 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15155 PERF.13455 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2011 - PLUGGED 03/29/11

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	526	1	2849	2	N	-0-					48
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	604	1	2914	2	N	4					52
							4	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	480	1	2751	2	N	1					53
							1	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	593	1	3019	2	N	3					56
							3	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	592	1	2839	2	N	2					58
							2	9									
05	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	570	1	2719	2	N	-0-					58

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 157890 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5164

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

BURKES RIDGE (1600) 13551 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-C RRCID -> 165320 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1766 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKES RIDGE (1600) //CONT.// 13551 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 15 C RRCID -> 166396 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKES RIDGE (2040) 13551 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 161804 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 1877 - 1880

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-T RRCID -> 165323 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1875 - 1880

12	1636 N	1164	-0-	-472	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	60	-0-	-498	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 15-T RRCID -> 166383 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 1999 - 2001

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL 13648 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426

12	5766 #	4071	-0-	-1695	-0-	465	1	3606	2	N	-0-					144
01	5766 #	4455	-0-	-1311	-0-	490	1	3965	2	N	-0-					144
02	4928 #	3156	-0-	-1772	-0-	496	1	2660	2	N	-0-					144
03	4867 #	3308	-0-	-1559	-0-	488	1	2820	2	N	-0-					144
04	4320 #	2557	-0-	-1763	-0-	449	1	2108	2	N	-0-					144
05	4464 #	2160	-0-	-2304	-0-	391	1	1769	2	N	-0-					144

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
CYMRI, L.L.C. 195801
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	Y	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	760	-0-	-320	-0-	37	1	723	3	Y	-0-			-0-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	36	1	867	3	Y	-0-			-0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	N	-0-					-0-
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
03	744	N	573	-0-	-171	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
04	720	N	468	-0-	-252	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

CYMRI, L.L.C. 195801
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	-0-			-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-			-0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	445	1	8920	3	Y	-0-			-0-
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	349	1	8016	3	Y	-0-			-0-
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	486	1	7173	3	Y	-0-			-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	349	1	7327	3	Y	-0-			-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	3	Y	-0-			-0-
*05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	348	1	8157	3	Y	-0-			-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-			-0-
04	450	N	339	-0-	-111	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	125	X	60	-0-	-65	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-			-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
*05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
04	330 N	81	-0-	-249	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	713 N	277	-0-	-436	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-

BURNELL (WILCOX 7300) 13648 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-SPIELHAGAN WELL #: 3 L RRCID -> 075460 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (2900) 13648 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 2 RRCID -> 250561 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3162 - 3168

12	1519 #	1174	-0-	-345	-0-	134	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1519 #	948	-0-	-571	-0-	104	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1204 #	823	-0-	-381	-0-	129	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1178 #	849	-0-	-329	-0-	125	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1140 #	702	-0-	-438	-0-	123	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1178 #	725	-0-	-453	-0-	131	1	594	2	N	-0-					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4946		4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	4100	R	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*05	3850	R	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	N	5					17
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	664	3	11	9	N	10					27
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	518	3	9	9	N	8					35
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	558	3	10	9	N	9					44
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	526	3	18	9	N	16	37	1			23
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					23

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11	9	Y	10					37
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4111	2	11	9	Y	10					47
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3167	2	11	9	Y	10					57
*05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	Y	10	59	1			8

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

12	DLQ G-10	104	-0-	104	1649	104	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	124	-0-	124	1773	124	3			Y	-0-					8
02	1891 N	118	-0-	-1773	-0-	110	3	8	9	Y	7					15
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5					20
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

12	DLQ G-10	754	-0-	754	8461	746	3	8	9	Y	7					20
01	DLQ G-10	785	-0-	785	9246	773	3	12	9	Y	11					31
02	2800 N	775	-0-	-2025	7221	765	3	10	9	Y	9					40
03	3100 N	870	-0-	-2230	4991	861	3	9	9	Y	8					48
*04	3000 N	805	-0-	-2195	2796	788	3	17	9	Y	15	63	1			-0-
*05	3100 N	828	-0-	-2272	524	828	3			Y	-0-					-0-

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 615852
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	440	-0-	440	6361	432	3	8	9	Y	7					19
01	DLQ G-10	431	-0-	431	6792	420	3	11	9	Y	10					29
02	2800 N	338	-0-	-2462	4330	329	3	9	9	Y	8					37
03	3100 N	416	-0-	-2684	1646	407	3	9	9	Y	8					45
*04	2110 N	464	-0-	-1646	-0-	447	3	17	9	Y	15	60	1			-0-
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (SLICK) 14433 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077404 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7545 - 7575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	136
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	136
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	136
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	136
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	136

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (1600) 14433 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 267310 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 1522 - 1526

12	2418	1389	-0-	-1029	-0-	142	1	1247	3	N	-0-	-0-
01	2418	1972	-0-	-446	-0-	217	1	1755	3	N	-0-	-0-
02	2184	1036	-0-	-1148	-0-	120	1	916	3	N	-0-	-0-
03	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	-0-
04	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	-0-
05	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	-0-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

12	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1089	2	25	9	N	23				81
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	43				124
02	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1160	2	76	9	N	69	152	1		41
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12				53
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N	21				74
05	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1231	2	14	9	N	13				87

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E) 14438 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 237632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	308	-0-	-219	-0-	20	1	177	3	N	101					214
							111	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	98	180	1			132
02	336	N	204	-0-	-132	-0-	15	1	114	3	N	68					200
							75	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	90	178	1			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					175
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	171	1			62

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	167	1	2679	2	N	10					160
						11	9									
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	167	1	2677	2	N	10					170
						11	9									
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	146	1	2308	2	N	9					179
						10	9									
03	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	156	1	2398	2	N	8					187
						9	9									
04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	162	1	2441	2	N	3					190
						3	9									
*05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2534	2	N	3	171	1			22
						3	9									

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

12	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	485	1	2926	2	N	12					148
						13	9									
01	3534 X	2334	-0-	-1200	-0-	359	1	1961	2	N	13					161
						14	9									
02	3192 X	2807	-0-	-385	-0-	401	1	2387	2	N	17					178
						19	9									
03	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	380	1	2581	2	N	15					193
						17	9									
04	3300 X	2983	-0-	-317	-0-	232	1	2734	2	N	15					208
						17	9									
05	3410 X	2713	-0-	-697	-0-	232	1	2464	2	N	15					223
						17	9									

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 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
12	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	49	1	1278	2	N	5					96
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					96
02	1652	N	733	-0-	-919	-0-	733	2			N	-0-					96
03	1333	N	668	-0-	-665	-0-	19	1	649	2	N	-0-					96
04	1080	N	490	-0-	-590	-0-	490	2			N	-0-					96
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	549	2	11	9	N	10					106

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 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
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
GANTT, ADA ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207485 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	1893	-0-	-29	-0-	1881	2	12	9	N	11					178
01	13833	R	13833	-0-	-0-	-0-	13589	2	244	9	N	222	194	1			206
02	11834	R	11834	-0-	-0-	-0-	11643	2	191	9	N	174	188	1			192
03	15319		15319	-0-	-0-	-0-	15068	2	251	9	N	228	188	1			232
04	13380	#	10139	-0-	-3241	-0-	10000	2	139	9	N	126	183	1			175
05	13826	#	10576	-0-	-3250	-0-	10454	2	122	9	N	111	184	1			102

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 5 RRCID -> 182267 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

12	6665	X	5354	-0-	-1311	-0-	642	1	4499	2	N	194	174	1	1	8		59
							213	9										
01	6417	X	5473	-0-	-944	-0-	996	1	4198	2	N	254	179	1				134
							279	9										
02	5320	X	5025	-0-	-295	-0-	996	1	3810	2	N	199	179	1				154
							219	9										
03	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	1018	1	4118	2	N	183	180	1				157
							201	9										
04	5310	X	4907	-0-	-403	-0-	859	1	3902	2	N	133	169	1				121
							146	9										
05	5549	X	4777	-0-	-772	-0-	857	1	3787	2	N	121						242
							133	9										

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	N	11					88
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	9	N	11					99
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					104
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	195	2	13	9	N	12	116	1			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					2
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4					6

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CADIZ (QUEEN CITY) //CONT.// 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

12	651 #	320	-0-	-331	B	-13760	310	1	9	2	N	1				16
							1	9								
01	558 #	-0-	-0-	-558	B	-14318					N	-0-				16
02	392 #	-0-	-0-	-392	B	-14710					N	-0-				16
03	341 #	-0-	-0-	-341	B	-15051					N	-0-				16
04	330 #	388	-0-	58	B	-14993	300	1	88	2	N	-0-				16
05	310 #	483	-0-	173	B	-14820	310	1	173	2	N	-0-				16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 #	-0-	-0-	-620 B	-24147			N	-0-			16
01	589 #	-0-	-0-	-589 B	-24736			N	-0-			16
02	224 #	-0-	-0-	-224 B	-24960			N	-0-			16
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-25208			N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	109	1	3396	2	Y	49	127	1		34
						54	9								
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	108	1	3323	2	Y	50				84
						55	9								
02	3388 X	3240	-0-	-148	-0-	100	1	3086	2	Y	49				133
						54	9								
03	3751 X	3372	-0-	-379	-0-	106	1	3205	2	Y	55	138	1		50
						61	9								
04	3480 X	3246	-0-	-234	-0-	102	1	3102	2	Y	38				88
						42	9								
05	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	106	1	3285	2	Y	52	69	1		71
						57	9								

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	201	1	6305	2	Y	74	234	1		67
						81	9								
01	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	202	1	6249	2	Y	76				143
						84	9								
02	5880 X	5838	-0-	-42	-0-	180	1	5575	2	Y	75				218
						83	9								
03	6510 X	6474	-0-	-36	-0-	204	1	6179	2	Y	83	217	1		84
						91	9								
04	6300 X	6279	-0-	-21	-0-	198	1	6019	2	Y	56				140
						62	9								
*05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	204	1	6284	2	Y	78	104	1		114
						86	9								

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SHALE HUNTER, LLC 768667
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2481	2	33	9	N	30					70
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3011	2	34	9	N	31					101
02	2380 X	2313	-0-	-67	-0-	2288	2	25	9	N	23					124
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	51	9	N	46					170
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2688	2	74	9	N	67	178	1			59
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	2292	2	29	9	N	26					85

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

12	992 #	938	-0-	-54	-0-	310	1	628	2	N	-0-					-0-
01	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	310	1	792	2	N	-0-					-0-
02	980 R	980	-0-	-0-	-0-	280	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	310	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1080 #	1035	-0-	-45	-0-	300	1	735	2	N	-0-					-0-
05	1116 #	910	-0-	-206	-0-	310	1	600	2	N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	298	-0-	298	298	85	1	213	2	N	-0-					67
04	1637 X	1339	-0-	-298	-0-	300	1	1039	2	N	-0-					67
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	780	2	N	-0-					67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 5 RRCID -> 213994 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5499 - 5505

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499

EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	310	1	1414	2	N	8					129
						9	9									
01	2263 X	1757	-0-	-506	-0-	310	1	1440	2	N	6					135
						7	9									
02	2044 X	1315	-0-	-729	-0-	280	1	1034	2	N	1					136
						1	9									
03	1953 X	1110	-0-	-843	-0-	310	1	798	2	N	2					138
						2	9									
04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	300	1	828	2	N	-0-					138
05	1767 X	1102	-0-	-665	-0-	310	1	792	2	N	-0-					138

EBERSTADT WELL #: 8 RRCID -> 229788 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5452 - 5458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

12	806 N	612	-0-	-194	-0-	310	1	295	2	N	6	150	1			22
						7	9									
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	310	1	445	2	N	-0-					22
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	280	1	361	2	N	-0-					22
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	310	1	516	2	N	-0-					22
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	300	1	506	2	N	-0-					22
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	310	1	599	2	N	-0-					22

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

12	4960 X	1372	-0-	-3588	-0-	310	1	1062	2	N	-0-					42
01	4960 X	1478	-0-	-3482	-0-	310	1	1168	2	N	-0-					42
02	4480 X	1709	-0-	-2771	-0-	280	1	1429	2	N	-0-					42
03	4960 X	1985	-0-	-2975	-0-	310	1	1675	2	N	-0-					42
04	4800 X	1710	-0-	-3090	-0-	300	1	1410	2	N	-0-					42
05	4960 X	1479	-0-	-3481	-0-	310	1	1169	2	N	-0-					42

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					32
*04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					32
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	3					80
							3	9									
01	93	X	18	-0-	-75	-0-	1	1	13	2	N	4					84
							4	9									
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					84
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					84
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					84
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					84

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5636	-0-	-781	-0-	310	1	4845	2	N	437	363	1			173
							481	9									
01	6417	X	5917	-0-	-500	-0-	300	1	5122	2	N	450	361	1			262
							495	9									
02	5712	X	5336	-0-	-376	-0-	280	1	4619	2	N	397	538	1			121
							437	9									
03	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	310	1	5175	2	N	449	362	1			208
							494	9									
04	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	300	1	5159	2	N	436	361	1			283
							480	9									
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	310	1	5298	2	N	436	350	1			369
							480	9									

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	15534	-0-	-4616	-0-	448	1	14812	2	Y	249	167	1			402
							274	9									
01	18135	X	17756	-0-	-379	-0-	470	1	17042	2	Y	222	334	1			290
							244	9									
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	422	1	15363	2	Y	352	165	1			477
							387	9									
03	17825	X	16145	-0-	-1680	-0-	468	1	15410	2	Y	243	492	1			228
							267	9									
04	17190	X	13737	-0-	-3453	-0-	378	1	13034	2	Y	295	327	1			196
							325	9									
05	17825	X	13766	-0-	-4059	-0-	376	1	13145	2	Y	223	164	1			255
							245	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	74	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	63	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	4	1	126	2	Y	4	4	1			6
							4	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1698	2	47	9	N	43	179	1			54
01	1612	X	1355	-0-	-257	-0-	1311	2	44	9	N	40					94
02	1456	X	1390	-0-	-66	-0-	1360	2	30	9	N	27					121
03	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	1351	2	68	9	N	62	35	1			148
04	1680	X	1195	-0-	-485	-0-	1182	2	13	9	N	12					160
05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	931	2	10	9	N	9					169

CALIENTE (10,600) 14736 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 RRCID -> 192220 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10614 - 10630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CALIENTE (11,600) 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2T RRCID -> 188384 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11911

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CALIENTE (11,600) //CONT.// 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY //CONT.// 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

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

CALIENTE (12,350) 14736 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 197469 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12356 - 12376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

12	4650 #	2784	-0-	-1866	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
01	4650 #	1886	-0-	-2764	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
02	3976 #	401	-0-	-3575	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03	3286 #	1666	-0-	-1620	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
04	2850 #	1239	-0-	-1611	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
05	2790 #	92	-0-	-2698	-0-	92	2	N	-0-			-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

12	33480 X	31658	-0-	-1822	-0-	30380	2	1278	9	N	1162	1323	1			203
01	33480 X	30240	-0-	-3240	-0-	28295	2	1945	9	N	1768	1669	1			302
02	DLQ G-10	28476	-0-	28476	28476	27398	2	1078	9	N	980	960	1			322
03	DLQ G-10	26251	-0-	26251	54727	24495	2	1756	9	N	1596	1476	1			442
04	DLQ G-10	30538	-0-	30538	85265	28921	2	1617	9	N	1470	1510	1			402
05	DLQ G-10	30963	-0-	30963	116228	29386	2	1577	9	N	1434	1522	1			314

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

12	61111 X	61111	-0-	-0-	-0-	58291	2	2820	9	N	2564	2223	1			847
01	59937 X	59937	-0-	-0-	-0-	56644	2	3293	9	N	2994	3378	1			463
02	DLQ G-10	61165	-0-	61165	61165	58052	2	3113	9	N	2830	2725	1			568
03	DLQ G-10	50086	-0-	50086	111251	47534	2	2552	9	N	2320	2363	1			525
04	DLQ G-10	61634	-0-	61634	172885	58345	2	3289	9	N	2990	2825	1			690
05	DLQ G-10	63990	-0-	63990	236875	60873	2	3117	9	N	2834	2819	1			705

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					110
01	1612 N	1190	-0-	-422	-0-	1144	2	46	9	N	42					152
02	1428 N	41	-0-	-1387	-0-	40	2	1	9	N	1					153
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					153
04	1140 N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-					153
*05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2018	2	153	9	N	139	190	1			102

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

12	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	15					181
01	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	41					222
02	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	8					230
03	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					230
04	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	23					253
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	10					263

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

12	4185 #	3453	-0-	-732	-0-	775	1	2598	2	N	73			232
						80	9							
01	4495	3938	-0-	-557	-0-	775	1	3082	2	N	74			306
						81	9							
02	4260	4260	-0-	-0-	-0-	700	1	3476	2	N	76	181	1	201
						84	9							
03	4495	4071	-0-	-424	-0-	675	1	3356	2	N	36			237
						40	9							
04	4482	4482	-0-	-0-	-0-	750	1	3590	2	N	129	179	1	187
						142	9							
05	4495	4409	-0-	-86	-0-	775	1	3553	2	N	74			261
						81	9							

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

12	5053 #	4655	-0-	-398	-0-	810	1	3839	2	N	5			122
						6	9							
01	4588 #	4568	-0-	-20	-0-	810	1	3719	2	N	35			157
						39	9							
02	4144 #	3308	-0-	-836	-0-	690	1	2592	2	N	24			181
						26	9							
03	4650 #	4061	-0-	-589	-0-	750	1	3114	2	N	179	178	1	182
						197	9							
04	4500 #	3924	-0-	-576	-0-	780	1	3094	2	N	45			227
						50	9							
*05	4934 R	4934	-0-	-0-	-0-	900	1	4010	2	N	22			249
						24	9							

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

12	1829	X	1383	-0-	-446	-0-	374	1	934	2	N	68	28	1			105
							75	9									
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	427	1	1742	2	N	50					155
							55	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	385	1	1548	2	N	52	142	1			65
							57	9									
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	416	1	1491	2	N	61	30	1			96
							67	9									
04	2160	X	1274	-0-	-886	-0-	368	1	876	2	N	27	31	1			92
							30	9									
05	2232	X	1176	-0-	-1056	-0-	375	1	756	2	N	41					133
							45	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

12	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	902	1	8658	2	N	147	207	1			178
							162	9									
01	10540	X	9937	-0-	-603	-0-	897	1	8769	2	N	246	181	1			243
							271	9									
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	827	1	8036	2	N	404	577	1			70
							444	9									
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	1006	1	9789	2	N	248	209	1			109
							273	9									
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	991	1	8976	2	N	235	213	1			131
							259	9									
05	10075	X	9581	-0-	-494	-0-	1024	1	8297	2	N	236	178	1			189
							260	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

12	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	599	1	4235	2	N	56	28	1			185
							62	9									
01	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	583	1	4084	2	N	58					243
							64	9									
02	5152	X	4253	-0-	-899	-0-	530	1	3665	2	N	53	219	1			77
							58	9									
03	5704	X	4053	-0-	-1651	-0-	552	1	3398	2	N	94	30	1			141
							103	9									
04	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	560	1	3380	2	N	104	31	1			214
							114	9									
05	4898	X	3646	-0-	-1252	-0-	566	1	2975	2	N	95	179	1			130
							105	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 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
12	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	N	63	206	1			33
							69	9									
01	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	62	1	933	2	N	54					87
							59	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	N	49	31	1			105
							54	9									
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	70	29	1			146
							77	9									
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	N	65	32	1			179
							72	9									
05	1240	X	1181	-0-	-59	-0-	87	1	1010	2	N	76	179	1			76
							84	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	586	1	5026	2	Y	59	143	1			69
							65	9									
01	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	574	1	4996	2	Y	79					148
							87	9									
02	4900	X	4576	-0-	-324	-0-	488	1	4024	2	Y	58	15	1			191
							64	9									
03	5425	X	4158	-0-	-1267	-0-	484	1	3608	2	Y	60	149	1			102
							66	9									
04	5250	X	3971	-0-	-1279	-0-	502	1	3386	2	Y	75	16	1			161
							83	9									
05	5425	X	3816	-0-	-1609	-0-	519	1	3224	2	Y	66					227
							73	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 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
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	163	1	1398	2	Y	24	64	1			27
							26	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	33					60
							36	9									
02	1568	N	1411	-0-	-157	-0-	150	1	1233	2	Y	25	15	1			70
							28	9									
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	176	1	1311	2	Y	28	61	1			37
							31	9									
04	1620	N	988	-0-	-632	-0-	123	1	831	2	Y	31	15	1			53
							34	9									
05	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	147	1	915	2	Y	30					83
							33	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1433	2	N	96	216	1			109
							106	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	64					173
							70	9									
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	73	1	1066	2	N	102	103	1			172
							112	9									
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	74	1	1036	2	N	138	230	1			80
							152	9									
04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	69	1	889	2	N	87	31	1			136
							96	9									
05	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	72	1	839	2	N	86					222
							95	9									

CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6561 - 6585

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

12	6524 R	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
01	6355 R	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
02	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
03	6510 #	6251	-0-	-259	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
04	6300 #	6251	-0-	-49	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
05	6510 #	6406	-0-	-104	-0-	6406	2		N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	16	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	13	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	57	-0-	-1083	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

12	0 N	1030	-0-	1030 B	-72137	47	1	983	3	N	-0-			-0-
01	806 N	998	-0-	192 B	-71945	40	1	958	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1039	-0-	-81 B	-71945	64	1	975	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	662	-0-	-361 B	-71945	29	1	633	3	N	-0-			-0-
04	960 N	1122	-0-	162 B	-71783	54	1	1068	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1125	-0-	-22 B	-71783	44	1	1081	3	N	-0-			-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 180125 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180

12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-			-0-

MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

12	3689 X	3654	-0-	-35	-0-	110	1	3527	2	Y	15			282
						17	9							
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	Y	29	175	1	136
						32	9							
02	3416 X	3291	-0-	-125	-0-	103	1	3164	2	Y	22			158
						24	9							
03	3782 X	3269	-0-	-513	-0-	119	1	3124	2	Y	24			182
						26	9							
04	3660 X	2919	-0-	-741	-0-	100	1	2799	2	Y	18			200
						20	9							
05	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	105	1	2746	2	Y	13			213
						14	9							

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	4445	-0-	-1755	-0-	260	1	4133	2	N	47					101
						52	9									
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	310	1	5150	2	N	72					173
						79	9									
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	250	1	3326	2	N	101	180	1			94
						111	9									
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	310	1	4666	2	N	72					166
						79	9									
04	5370 X	3705	-0-	-1665	-0-	243	1	3406	2	N	51					217
						56	9									
05	5549 X	3265	-0-	-2284	-0-	260	1	2997	2	N	7	174	1			50
						8	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

12	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-	5	7			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

12	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	2			Y	-0-	16	7			-0-
01	2139 X	521	-0-	-1618	-0-	518	2	3	9	Y	3					3
02	1932 X	408	-0-	-1524	-0-	408	2			Y	-0-					3
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

12	341 N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-	10	7			-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MORIAH 586563
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-	4	7			-0-
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2					2
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

12	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			Y	-0-	3	7			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, S. (PETTUS 4040) 17134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BOWER, JAMES M. WELL #: 2 RRCID -> 088203 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4039 - 4044

12	682	N	329	-0-	-353	-0-	8	1	321	2	N	-0-					-0-
01	899	N	394	-0-	-505	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	221	-0-	-1123	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					301
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	789	2	29	9	N	26					327
02	1344	N	765	-0-	-579	-0-	748	2	17	9	N	15					342
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	711	2	23	9	N	21	237	1			126
04	780	N	432	-0-	-348	-0-	424	2	8	9	N	7					133
05	837	N	374	-0-	-463	-0-	362	2	12	9	N	11					144

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8468	R	8468	-0-	-0-	-0-	120	1	8238	2	N	100					239
							110	9									
01	10013	#	7716	-0-	-2297	-0-	120	1	7475	2	N	110	191	1			158
							121	9									
02	8596		6245	-0-	-2351	-0-	120	1	6033	2	N	84					242
							92	9									
03	9362	#	7323	-0-	-2039	-0-	120	1	7106	2	N	88	179	1			151
							97	9									
04	8970	#	6415	-0-	-2555	-0-	120	1	6217	2	N	71					222
							78	9									
05	8463	#	7028	-0-	-1435	-0-	120	1	6838	2	N	64	185	1			101
							70	9									

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	#	3991	-0-	-2302	-0-	493	1	3450	2	N	44					167
							48	9									
01	6324	R	6324	-0-	-0-	-0-	1188	1	5009	2	N	115	181	1			101
							127	9									
02	5684	#	4910	-0-	-774	-0-	998	1	3818	2	N	85					186
							94	9									
03	6045	#	5354	-0-	-691	-0-	1043	1	4223	2	N	80	180	1			86
							88	9									
04	6120	#	4852	-0-	-1268	-0-	860	1	3907	2	N	77					163
							85	9									
05	6324	#	4646	-0-	-1678	-0-	825	1	3645	2	N	160	181	1			142
							176	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWER WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					341
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					463
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					463
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					465
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1320	2	153	9	N	139					604
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	7					611

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166828 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9438 - 9446

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869	3	44	9	N	40	154	1			57
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

12	217 N	176	-0-	-41	-0-	174	3	2	9	N	2					25
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					28
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179	3	21	9	N	19					47
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	160	3	25	9	N	23					70
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	166	3	11	9	N	10					80
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	156	3	4	9	N	4					84

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

12	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	623	1	11516	2	N	115					230
						127	9									
01	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	568	1	10139	2	N	103	191	1			142
						113	9									
02	10920 X	9857	-0-	-1063	-0-	413	1	9345	2	N	90					232
						99	9									
03	12090 X	11265	-0-	-825	-0-	376	1	10776	2	N	103	187	1			148
						113	9									
04	11700 X	10923	-0-	-777	-0-	420	1	10405	2	N	89					237
						98	9									
05	12090 X	11672	-0-	-418	-0-	471	1	11118	2	N	75					312
						83	9									

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	474	1	8764	2	N	172	194	1			209
						189	9									
01	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	529	1	9447	2	N	173	193	1			189
						190	9									
02	9100 X	7831	-0-	-1269	-0-	325	1	7363	2	N	130					319
						143	9									
03	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	364	1	10412	2	N	172	381	1			110
						189	9									
04	9750 X	9137	-0-	-613	-0-	345	1	8565	2	N	206					316
						227	9									
05	10168 X	8813	-0-	-1355	-0-	347	1	8214	2	N	229	191	1			354
						252	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

12	11493 X	6751	-0-	-4742	-0-	6387	2	364	9	N	331	346	1			46
01	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12391	2	487	9	N	443	175	1			314
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10646	2	231	9	N	210	342	1			182
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9169	2	255	9	N	232	346	1			68
04	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7298	2	238	9	N	216	171	1			113
*05	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5517	2	199	9	N	181	169	1			125

CHICOLETE CREEK (WILCOX -C-) 17648 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 228931 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9580 - 9624

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

12	7440 X	6894	-0-	-546	-0-	6789	2	105	9	N	95					173
01	7192 X	6816	-0-	-376	-0-	6666	2	150	9	N	136	190	1			119
02	6440 X	6384	-0-	-56	-0-	6290	2	94	9	N	85					204
03	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6954	2	96	9	N	87	186	1			105
04	6810 X	6611	-0-	-199	-0-	6512	2	99	9	N	90					195
05	7068 X	6904	-0-	-164	-0-	6812	2	92	9	N	84	178	1			101

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

12	1767 X	1697	-0-	-70	-0-	1630	2	67	9	N	61	181	1			334
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1742	2	65	9	N	59					393
02	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1540	2	76	9	N	69					462
03	1705 X	1690	-0-	-15	-0-	1626	2	64	9	N	58	188	1			332
04	1740 X	1570	-0-	-170	-0-	1513	2	57	9	N	52					384
05	1798 X	1638	-0-	-160	-0-	1573	2	65	9	N	59					443

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	14060	-0-	-2184	-0-	13941	2	119	9	N	108					150
01	16151 X	12258	-0-	-3893	-0-	12166	2	92	9	N	84	175	1			59
02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16399	2	145	9	N	132					191
03	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	13904	2	320	9	N	291	178	1			304
04	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16099	2	63	9	N	57	173	1			188
*05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15387	2	160	9	N	145					333

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	8396	-0-	-1183	-0-	8337	2	59	9	N	54	183	1			180
01	8618 X	7790	-0-	-828	-0-	7779	2	11	9	N	10					190
02	8400 X	636	-0-	-7764	-0-	630	2	6	9	N	5					195
03	9300 X	73	-0-	-9227	-0-	73	2			N	-0-					195
04	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					195
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	182					377

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 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
12	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	930	1	2011	3	N	93					139
						102	9									
01	5518 X	2854	-0-	-2664	-0-	930	1	1865	3	N	54					193
						59	9									
02	4984 X	2146	-0-	-2838	-0-	840	1	1274	3	N	29	174	1			48
						32	9									
03	3224 X	2328	-0-	-896	-0-	930	1	1361	3	N	34					82
						37	9									
04	2940 X	1088	-0-	-1852	-0-	900	1	187	3	N	1					83
						1	9									
05	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	630	1	1707	3	N	47					130
						52	9									

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958 X	7515	-0-	-5443	-0-	7493	2	22	9	Y	20					21
01	11749 X	7208	-0-	-4541	-0-	7122	2	86	9	Y	78	98	1			1
02	9800 X	9553	-0-	-247	-0-	9543	2	10	9	Y	9					10
03	10540 X	10306	-0-	-234	-0-	10207	2	99	9	Y	90	97	1			3
04	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9521	2	44	9	Y	40					43
05	10571 X	7243	-0-	-3328	-0-	7221	2	22	9	Y	20					64

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	19					20
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	71	88	1			3
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	8					11
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	83	89	1			5
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	37					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					59

LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

12	15097	X	12423	-0-	-2674	-0-	682	1	11575	3	N	151	183	1			117
							166	9									
01	14570	X	11980	-0-	-2590	-0-	682	1	11132	3	N	151	183	1			85
							166	9									
02	11788	X	1731	-0-	-10057	-0-	132	1	1564	3	N	32	10	8			107
							35	9									
03	13051	X	616	-0-	-12435	-0-	616	1			N	-0-					107
04	12630	X	4065	-0-	-8565	-0-	589	1	3456	3	N	18					125
							20	9									
05	12431	X	1438	-0-	-10993	-0-	245	1	1185	3	N	7					132
							8	9									

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	735	-0-	-939	-0-	18	1	692	3	N	23	23	8			97
							25	9									
01	1674	X	785	-0-	-889	-0-	19	1	719	3	N	43					140
							47	9									
02	1232	N	621	-0-	-611	-0-	15	1	586	3	N	18	18	8			140
							20	9									
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	19	1	737	3	N	18	18	8			140
							20	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	19	1	708	3	N	59	178	1			21
							65	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	708	3	N	70					91
							77	9									

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	2446	-0-	-654	-0-	389	1	2057	2	N	-0-					87
01	3100	2335	-0-	-765	-0-	393	1	1942	2	N	-0-					87
02	2800	2193	-0-	-607	-0-	333	1	1860	2	N	-0-					87
03	3100	1173	-0-	-1927	-0-	333	1	840	2	N	-0-					87
04	2670 #	960	-0-	-1710	-0-	318	1	642	2	N	-0-					87
05	2449 #	1152	-0-	-1297	-0-	318	1	834	2	N	-0-					87

CIRCLE -B- (4820) 18245 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CROW WELL #: 1 RRCID -> 119307 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOWMAN, FRED INC. 084370
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		105	-0-	105	105	53	1	52	2	Y	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					59
02	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					59
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	397	-0-	-812	-0-	200	1	197	2	Y	-0-					69
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					69
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					69
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					190
01	62	X	12	-0-	-50 B	-0-	12	1			N	-0-					190
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
04	T. A.		20	-0-	20 B	20	20	2			N	-0-					190
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	20					N	NO RPT					190

CLAY WEST (WILCOX 10400) //CONT.// 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 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
12	42975	X	42975	-0-	-0- B	-0-	40888	2	2087	9	N	1897	2000	1			182
01	42598	X	42598	-0-	-0- B	-0-	40863	2	1735	9	N	1577	1303	1			456
02	39568	X	39568	-0-	-0- B	-0-	37730	2	1838	9	N	1671	1697	1			430
03	38481	X	38481	-0-	-0- B	-0-	36979	2	1502	9	N	1365	1303	1			492
04	40710	X	40526	-0-	-184 B	-0-	38724	2	1802	9	N	1638	2019	1			111
*05	42067	X	NO RPT	-0-	-42067 B	-0-					N	NO RPT					111

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

12	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					106
01	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					106
02	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					106
03	2046	#	980	-0-	-1066	-0-	980	2			N	-0-					106
04	1980	#	163	-0-	-1817	-0-	163	2			N	-0-					106
05	2046	#	1900	-0-	-146	-0-	1892	2	8	9	N	7					113

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

12	4681	X	4331	-0-	-350	-0-	4266	2	65	9	N	59					152
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4883	2	124	9	N	113	188	1			77
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4426	2	86	9	N	78					155
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4548	2	98	9	N	89					244
04	4860	X	4486	-0-	-374	-0-	4416	2	70	9	N	64	185	1			123
*05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5400	2	121	9	N	110					233

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	220	1	2986	2	N	-0-					48
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	205	1	3642	2	N	2					50
						2	9									
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	4					54
						4	9									
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	192	1	3385	2	N	2					56
						2	9									
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	1					57
						1	9									
*05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	233	1	3620	2	N	1					58
						1	9									

VISTATEX ENERGY LLC 886279
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

12	6913 X	282	-0-	-6631	-0-	268	2	14	9	Y	13					122
01	6913 X	532	-0-	-6381	-0-	475	2	57	9	Y	52					174
02	5600 X	353	-0-	-5247	-0-	286	2	67	9	Y	61	66	1			169
03	4650 X	1138	-0-	-3512	-0-	1080	2	58	9	Y	53	155	1			67
04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2513	2	39	9	Y	35					102
*05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	Y	33					135

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

12	3379 X	1701	-0-	-1678	-0-	1701	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	2415	-0-	2415	2415	2415	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1546	-0-	1546	3961	1546	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1492	-0-	1492	5453	1492	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5453			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			21
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			21
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-			21
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			21
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			21
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			21

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

12	899 X	736	-0-	-163	-0-	718	2	18	9	N	16					168
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	N	16					184
02	812 X	597	-0-	-215	-0-	586	2	11	9	N	10					194
03	775 X	605	-0-	-170	-0-	590	2	15	9	N	14					208
04	900 X	691	-0-	-209	-0-	680	2	11	9	N	10					218
*05	930 X	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12					230

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLOCK 71 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154410 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6431 - 6440

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

12	2201 #	1659	-0-	-542	-0-	1615	2	44	9	N	40	173	1		50
01	2201 #	2010	-0-	-191	-0-	1970	2	40	9	N	36				86
02	1988 #	1695	-0-	-293	-0-	1660	2	35	9	N	32				118
03	2015 #	1732	-0-	-283	-0-	1696	2	36	9	N	33				151
04	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1954	2	43	9	N	39				190
05	2015 #	1677	-0-	-338	-0-	1646	2	31	9	N	28	178	1		40

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

12	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	218	1	426	3	N	-0-				21
01	837	N	587	-0-	-250	B	-0-	28	1	559	3	N	-0-				21
02	616	N	317	-0-	-299	B	-0-	31	1	286	3	N	-0-				21
03	651	N	598	-0-	-53	B	-0-	166	1	432	3	N	-0-				21
04	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	392	1	517	3	N	27				48
								30	9								
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT				48

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		3190	-0-	3190	3190	164	2	3026	9	Y	2751	2751	1		-0-
03	DLQ G-10		2476	-0-	2476	5666	144	2	2332	9	Y	2120	2120	1		-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	5814	148	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5814					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

12	434	N	168	-0-	-266	-0-	144	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	409	2	3026	9	Y	2751	2751	1		-0-
03	DLQ G-10		2658	-0-	2658	6093	326	2	2332	9	Y	2120	2120	1		-0-
04	DLQ G-10		370	-0-	370	6463	370	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6463					Y	NO RPT				-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	3720	2	40	9	N	36					145
01	5022 X	4607	-0-	-415	-0-	4567	2	40	9	N	36					181
02	4536 X	4039	-0-	-497	-0-	4004	2	35	9	N	32	169	1			44
03	4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3822	2	36	9	N	33					77
04	4470 X	4434	-0-	-36	-0-	4397	2	37	9	N	34					111
05	4619 X	4060	-0-	-559	-0-	4020	2	40	9	N	36					147

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

12	2263 X	1657	-0-	-606	-0-	1617	2	40	9	N	36					108
01	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	1981	2	40	9	N	36					144
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1760	2	35	9	N	32					176
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	N	33					209
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1916	2	35	9	N	32	167	1			74
05	1984 N	1719	-0-	-265	-0-	1679	2	40	9	N	36					110

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

CLAYTON, NE. (1100) 18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
GEFFERT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (FRIO LOWER) 19028 076 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
GAYLE, B.B. WELL #: 9 RRCID -> 130851 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2922 - 2926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (MIOCENE, LOWER) 19028 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
GAYLE, B.B. WELL #: 8 RRCID -> 255901 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 1479 - 1484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - PLUGGED 01/03/13

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, UPPER) 19028 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 15 RRCID -> 242788 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3066

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - PLUGGED 12/29/12

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOETER (1700) //CONT.// 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. //CONT.// 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
STUBBLEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 141929 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1380 - 1386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 X	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	93 X	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 X	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

12	7006 X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	5987	-0-	-647	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
02	6076 X	5414	-0-	-662	-0-	5414	2		N	-0-			-0-
03	6727 X	6121	-0-	-606	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	5647	-0-	-863	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5782	-0-	-573	-0-	5782	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
01	310 #	144	-0-	-166	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
02	280 #	84	-0-	-196	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	310 #	123	-0-	-187	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
04	240 #	106	-0-	-134	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
05	217 #	74	-0-	-143	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 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
12	8238 R	8238	-0-	-0-	-0-	8232	2	6	9	N	5					42
01	8926 R	8926	-0-	-0-	-0-	8912	2	14	9	N	13					55
02	5408 R	5408	-0-	-0-	-0-	5384	2	24	9	N	22					77
03	9097 R	9097	-0-	-0-	-0-	9064	2	33	9	N	30					107
04	6679 R	6679	-0-	-0-	-0-	6655	2	24	9	N	22					129
*05	6206 R	6206	-0-	-0-	-0-	6198	2	8	9	N	7					136

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 186401 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1875 - 1881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	6290	-0-	-34	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
01	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5583	-0-	-465	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	6175	-0-	-521	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6066	-0-	-414	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2		N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

12	2728 X	2277	-0-	-451	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2183	-0-	-514	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	1901	-0-	-423	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2225	-0-	-348	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	2123	-0-	-247	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
*05	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 214460 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3657

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)//CONT.// 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	1904	-0-	-328	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1960 X	1788	-0-	-172	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1610	-0-	-220	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (3600) 19651 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DIETZEL, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 111965 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7046 - 7050

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

12	5549		3733	-0-	-1816	-0-	47	1	3686	2	N	-0-			-0-
01	4836	#	1296	-0-	-3540	-0-	14	1	1282	2	N	-0-			-0-
02	4368	#	573	-0-	-3795	-0-	7	1	566	2	N	-0-			-0-
03	4836	#	72	-0-	-4764	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
04	4680	#	150	-0-	-4530	-0-	2	1	148	2	N	-0-			-0-
05	3720	#	192	-0-	-3528	-0-	3	1	189	2	N	-0-			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 188625 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1276 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1550) 19744 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126475 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 1540 - 1547

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1550) //CONT.// 19744 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 148899 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 1546 - 1556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1800) 19744 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHAAR, CHRISTIAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 164534 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 1770 - 1772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2350) 19744 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHAAR, CHRISTIAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 110779 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 2448 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (3600) 19744 644 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHUBERT, E.G. WELL #: 6 RRCID -> 135466 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 3592 - 3597

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
VESTAL, H. WELL #: 1 RRCID -> 129095 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	36	-0-	24 B	-656	36	2			N	-0-					-0-
01	0	N	17	-0-	17 B	-639	17	2			N	-0-					-0-
02	13	N	19	-0-	6 B	-633	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-633					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-633	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-633					N	-0-					-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
01	527	#	345	-0-	-182	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
02	560	#	297	-0-	-263	-0-	6	1	291	2	N	-0-					-0-
03	620	#	390	-0-	-230	-0-	10	1	380	2	N	-0-					-0-
04	600	#	258	-0-	-342	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
05	403	#	195	-0-	-208	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT) 19744 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 3 RRCID -> 133272 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547

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

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHMIDT, L. A. "A" WELL #: 8 RRCID -> 180471 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4919 - 4922

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
L. A. SCHMIDT "A" WELL #: 9 RRCID -> 245925 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4375 - 4377

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLOMA CREEK, NORTH (7575)                19766 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: CALHOUN
  MAC SERVICES, INC.                      519600
    HAHN, A.W.                      WELL #:    1    RRCID -> 098380  COMPL. DATE 06/18/1981  TOTAL DEPTH  8600 PERF. 7574 -  7590
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLOMA CREEK, NORTH (7600)                19766 532   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CALHOUN
  CREST PETROLEUM, LLC                    189894
    HAHN, O. F.                     WELL #:    1    RRCID -> 061398  COMPL. DATE 12/10/1974  TOTAL DEPTH  9139 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLOMA CREEK, NORTH (7700)                19766 684   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CALHOUN
  COLOMA OIL & GAS CORP.                  168920
    STOFER, M. A.                   WELL #:    1 C  RRCID -> 001364  COMPL. DATE 04/06/1958  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 7710 -  7718
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLOMA CREEK, NORTH (8300)                19766 800   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CALHOUN
  C & E OPERATING, INC.                   120079
    JENNINGS-SCOTT G. U.            WELL #:    1    RRCID -> 220973  COMPL. DATE 02/07/2006  TOTAL DEPTH  9100 PERF. 8796 -  8803
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-      206  1                  -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - P&A 12-12-2012

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HAHN, OSCAR                             342858
    HAHN, O.F.                      WELL #:    3 U  RRCID -> 072874  COMPL. DATE 06/04/1977  TOTAL DEPTH  8719 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLOMA CREEK, NORTH (8400)                19766 820   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: CALHOUN
  CREST PETROLEUM, LLC                    189894
    HAHN, O.F.                      WELL #:    3 L  RRCID -> 072875  COMPL. DATE 06/04/1977  TOTAL DEPTH  8719 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-					121
01	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1779	2			N	-0-					121
02	1820	X	1570	-0-	-250	-0-	1538	2	32	9	N	29					150
03	2015	X	1736	-0-	-279	-0-	1700	2	36	9	N	33					183
04	1770	X	1714	-0-	-56	-0-	1693	2	21	9	N	19					202
05	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	1652	2	44	9	N	40					242

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	2489	2	15	9	N	14					197
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2377	2	18	9	N	16					213
02	2380	X	2143	-0-	-237	-0-	2100	2	43	9	N	39					252
03	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	2427	2	53	9	N	48	178	1			122
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2473	2	17	9	N	15					137
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2386	2	48	9	N	44					181

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	132	-0-	-333	-0-	126	2	6	9	N	5	180	1			108
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15					123
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9					132
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19					151
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					166
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	944	2	28	9	N	25					191

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	999	1	4175	2	N	35	151	1			21
						39	9									
01	5022 X	4326	-0-	-696	-0-	701	1	3579	2	N	42					63
						46	9									
02	4536 X	4017	-0-	-519	-0-	585	1	3400	2	N	29					92
						32	9									
03	5208 X	4375	-0-	-833	-0-	659	1	3683	2	N	30					122
						33	9									
04	5040 X	4451	-0-	-589	-0-	949	1	3490	2	N	11					133
						12	9									
05	5208 X	4413	-0-	-795	-0-	638	1	3755	2	N	18					151
						20	9									

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	622	1	2599	2	N	5	32	1			77
							6	9									
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1162	1	5934	2	N	18					95
							20	9									
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1567	1	9104	2	N	32					127
							35	9									
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1241	1	6937	2	N	18					145
							20	9									
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	629	1	2315	2	N	7					152
							8	9									
*05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	1893	1	11146	2	N	27					179
							30	9									

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

12	4340	X	1593	-0-	-2747	-0-	308	1	1285	2	N	-0-					43
01	4340	X	2967	-0-	-1373	-0-	485	1	2475	2	N	6					49
							7	9									
02	2716	X	2382	-0-	-334	-0-	350	1	2032	2	N	-0-					49
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	347	1	1942	2	N	-0-					49
04	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	566	1	2080	2	N	3					52
							3	9									
05	2976	X	1863	-0-	-1113	-0-	270	1	1593	2	N	-0-					52

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

12	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					42
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					42
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					42
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	431	1	2311	2	N	7			71
						8	9							
01	2759 N	2478	-0-	-281	-0-	431	1	2037	2	N	9			80
						10	9							
02	2380 N	2318	-0-	-62	-0-	390	1	1917	2	N	10			90
						11	9							
03	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	431	1	2159	2	N	22			112
						24	9							
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	237	1	2330	2	N	20			132
						22	9							
*05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	246	1	2516	2	N	20			152
						22	9							

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					126
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-					8
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	29	1	149	2	N	-0-					8
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	24	1	140	2	N	-0-					8
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	24	1	134	2	N	-0-					8
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	2	N	-0-					8
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	N	-0-					8

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	256	1	1068	2	N	13	68	1			40
						14	9									
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	197	1	1005	2	N	28					68
						31	9									
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	204	1	1187	2	N	2					70
						2	9									
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	194	1	1085	2	N	8					78
						9	9									
04	1200 N	924	-0-	-276	-0-	196	1	722	2	N	5					83
						6	9									
05	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	152	1	896	2	N	16					99
						18	9									

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

12	7192 X	6821	-0-	-371	-0-	527	1	6292	2	N	2					103
						2	9									
01	7068 X	6733	-0-	-335	-0-	527	1	6205	2	N	1					104
						1	9									
02	6216 X	5853	-0-	-363	-0-	470	1	5381	2	N	2					106
						2	9									
03	6882 X	6544	-0-	-338	-0-	525	1	6017	2	N	2					108
						2	9									
04	6600 X	6272	-0-	-328	-0-	506	1	5766	2	N	-0-					108
05	6820 X	6249	-0-	-571	-0-	526	1	5719	2	N	4					112
						4	9									

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

12	6076 X	4061	-0-	-2015	-0-	784	1	3277	2	N	-0-					53
01	5115 X	4141	-0-	-974	-0-	678	1	3463	2	N	-0-					53
02	4536 X	3743	-0-	-793	-0-	550	1	3193	2	N	-0-					53
03	5022 X	4255	-0-	-767	-0-	646	1	3609	2	N	-0-					53
04	4080 X	3415	-0-	-665	-0-	730	1	2685	2	N	-0-					53
05	4154 X	2845	-0-	-1309	-0-	413	1	2432	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

12	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	2177	1	9096	2	N	-0-	101	1			24
01	12927 X	11401	-0-	-1526	-0-	1867	1	9534	2	N	-0-					24
02	11200 X	10363	-0-	-837	-0-	1522	1	8841	2	N	-0-					24
03	12400 X	11085	-0-	-1315	-0-	1682	1	9401	2	N	2					26
						2	9									
04	11820 X	10415	-0-	-1405	-0-	2226	1	8189	2	N	-0-					26
05	11470 X	10749	-0-	-721	-0-	1560	1	9185	2	N	4					30
						4	9									

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					31
01	186 X	182	-0-	-4	-0-	171	2	11	9	N	10					41
02	448 X	228	-0-	-220	-0-	213	2	15	9	N	14					55
03	496 X	188	-0-	-308	-0-	187	2	1	9	N	1					56
04	480 X	142	-0-	-338	-0-	140	2	2	9	N	2					58
*05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					63

CORDELE (CENTAUR) 20585 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 3 RRCID -> 149140 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3190) 20585 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -B- WELL #: B 12 T RRCID -> 129596 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 2 RRCID -> 151129 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3728 - 3734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

12	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1798 X	406	-0-	-1392 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	1624 X	1539	-0-	-85 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*03	1798 X	1561	-0-	-237 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*04	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

12	4123 #	3007	-0-	-1116	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	4123 #	2284	-0-	-1839	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	3472 #	1412	-0-	-2060	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	3100 #	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	3000 #	2467	-0-	-533	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3007 #	2350	-0-	-657	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					-0-
*05	444 N	168	-0-	-276	-0-	168	2			N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (YEGUA) 20586 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 A RRCID -> 155072 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY) 20593 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -A- WELL #: 3 RRCID -> 130670 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -B- WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3900 CROWDER) 20593 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
YAUSSI WELL #: 2 RRCID -> 267642 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4024 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4508		-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DÈVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

12	1116	N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	2	N	-0-					181
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	192	1	740	2	N	-0-					181
02	784	N	754	-0-	-30	-0-	164	1	590	2	N	-0-					181
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	206	1	594	2	N	-0-					181
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	205	1	600	2	N	-0-					181
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	210	1	653	2	N	-0-					181

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	282	-0-	-48	-0-	27	1	255	2	N	-0-					37
*07	496	N	413	-0-	-83	-0-	48	1	365	2	N	-0-					37
*08	403	N	323	-0-	-80	-0-	40	1	283	2	N	-0-					37
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	N	-0-					37
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-					37
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					37
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					37
*01	496	N	276	-0-	-220	-0-	16	1	260	2	N	-0-					37
*02	448	N	342	-0-	-106	-0-	27	1	315	2	N	-0-					37
*03	589	N	216	-0-	-373	-0-	28	1	188	2	N	-0-					37
*04	270	N	213	-0-	-57	-0-	28	1	185	2	N	-0-					37
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	32	1	176	2	N	-0-					37

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS //CONT.// 220830
PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

12	12617	2683	-0-	-9934	-0-	558	1	2125	2	N	-0-			-0-
01	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	558	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	3156	3156	-0-	-0-	-0-	504	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	558	1	1922	2	N	-0-			-0-
04	3510 #	2210	-0-	-1300	-0-	540	1	1670	2	N	-0-			-0-
05	3503 #	2404	-0-	-1099	-0-	558	1	1846	2	N	-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CTR PETROLEUM, INC. 191850
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 2470 - 4433

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 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
12	434	N	347	-0-	-87 B	-10550	10	1	314	2	Y	21	14	1			35
							23	9									
01	372	N	414	-0-	42 B	-10508	11	1	386	2	Y	15	27	1			23
							17	9									
02	364	N	370	-0-	6 B	-10502	9	1	333	2	Y	25	12	1			36
							28	9									
03	341	N	414	-0-	73 B	-10429	11	1	371	2	Y	29	44	1			21
							32	9									
04	390	N	370	-0-	-20 B	-10429	10	1	335	2	Y	23	27	1			17
							25	9									
05	403	N	419	-0-	16 B	-10413	11	1	388	2	Y	18	14	1			21
							20	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

12	3162	X	2837	-0-	-325 B	-3115	2798	2	39	9	N	35					99
01	2852	X	2800	-0-	-52 B	-3115	2711	2	89	9	N	81	120	1			60
02	2576	X	1720	-0-	-856 B	-3115	1695	2	25	9	N	23					83
03	2852	X	1720	-0-	-1132 B	-3115	1690	2	30	9	N	27					110
04	2760	X	2304	-0-	-456 B	-3115	2279	2	25	9	N	23	100	1			33
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852 B	-3115					N	NO RPT					33

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

12	2666	X	2330	-0-	-336 B	-68009	2315	2	15	9	N	14					61
01	2666	X	2421	-0-	-245 B	-68009	2365	2	56	9	N	51	68	1			44
02	2380	N	2504	-0-	124 B	-67885	2479	2	25	9	N	23					67
03	2325	N	2646	-0-	321 B	-67564	2617	2	29	9	N	26					93
04	2340	N	2524	-0-	184 B	-67380	2496	2	28	9	N	25	80	1			38
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759 B	-67380					N	NO RPT					38

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

12	1736	N	1256	-0-	-480 B	-19856	1200	2	56	9	N	51					154
01	1519	N	1299	-0-	-220 B	-19856	1245	2	54	9	N	49					203
02	1484	N	1359	-0-	-125 B	-19856	1308	2	51	9	N	46	175	1			74
03	1271	N	1613	-0-	342 B	-19514	1525	2	88	9	N	80	36	1			118
04	1260	N	1203	-0-	-57 B	-19514	1163	2	40	9	N	36					154
05	1519	N	1243	-0-	-276 B	-19514	1215	2	28	9	N	25					179

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

12	2511	N	2011	-0-	-500 B	-0-	1983	2	28	9	N	25					207
01	2759	N	2590	-0-	-169 B	-0-	2568	2	22	9	N	20	178	1			49
02	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2675	2	42	9	N	38					87
03	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2224	2	65	9	N	59	36	1			110
04	2520	N	2073	-0-	-447 B	-0-	2051	2	22	9	N	20					130
05	2790	N	1670	-0-	-1120 B	-0-	1658	2	12	9	N	11					141

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

12	992	N	818	-0-	-174 B	-0-	782	2	36	9	N	33					101
01	1147	N	780	-0-	-367 B	-0-	748	2	32	9	N	29					130
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	805	2	15	9	N	14					144
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	912	2	65	9	N	59	36	1			167
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	802	2	15	9	N	14					181
05	899	N	548	-0-	-351 B	-0-	537	2	11	9	N	10	163	1			28

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1004	-0-	-174 B	-0-	996 2	8 9	N	7			149
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1298 2	10 9	N	9			158
02	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1400 2	14 9	N	13			171
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1533 2	56 9	N	51	36 1		186
04	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-			186
05	1581 N	950	-0-	-631 B	-0-	941 2	9 9	N	8			194

GRISSOM WELL #: 7 RRCID -> 228110 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9082 - 9084

12	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-	914 2	1 9	N	1			60
*01	836 N	-0-	-0-	-836 B	-0-			N	-0-			60
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	60 1		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

GRISSOM WELL #: 8 RRCID -> 230790 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8820 - 8998

12	992 N	609	-0-	-383 B	-0-	609 2		N	-0-			73
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P & A 02-01-13

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (2600 FRIO) 20876 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY 802713
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 10 RRCID -> 086139 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, NW (12400) 21026 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12462 - 12514

12	899 #	770	-0-	-129	-0-	274 1 18 9	478 2	N	16			62
01	899 #	823	-0-	-76	-0-	386 1 40 9	397 2	N	36			98
02	728 #	651	-0-	-77	-0-	298 1 29 9	324 2	N	26			124
03	775 #	723	-0-	-52	-0-	264 1 46 9	413 2	N	42			166
04	810 #	755	-0-	-55	-0-	347 1 15 9	393 2	N	14	162 1		18
05	837 #	694	-0-	-143	-0-	378 1 4 9	312 2	N	4			22

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 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
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3197	2	187	9	N	170	188	1			258
01	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3093	2	168	9	N	153					411
02	2996 X	2840	-0-	-156	-0-	2689	2	151	9	N	137	190	1			358
03	3379 X	3156	-0-	-223	-0-	2983	2	173	9	N	157	188	1			327
04	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	2879	2	128	9	N	116	188	1			255
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3138	2	199	9	N	181	188	1			248

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

12	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1823	2	45	9	N	41	188	1			342
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1693	2	33	9	N	30					372
02	1540 N	1460	-0-	-80	-0-	1420	2	40	9	N	36					408
03	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1510	2	43	9	N	39					447
04	1680 N	1281	-0-	-399	-0-	1242	2	39	9	N	35					482
05	1612 N	1297	-0-	-315	-0-	1233	2	64	9	N	58					540

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
JIN PETROLEUM LLC 432947
DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	5			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	5			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	5			N	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	5			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	5			N	-0-					-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
RED BREAST WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-

POLINARD-LEE WELL #: 1 RRCID -> 232336 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-

BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAIN (3100) 21460 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MCCAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 232565 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3232 - 3243

12	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
02	1904 #	1044	-0-	-860	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
03	2387 #	942	-0-	-1445	-0-	942	2	N	-0-			-0-
04	2310 #	1314	-0-	-996	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
05	2387 #	1123	-0-	-1264	-0-	1123	2	N	-0-			-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 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
12	6758 X	4224	-0-	-2534 B	-0-	20	1	4204	3	Y	-0-			-0-
01	6809 X	6809	-0-	-0- B	-0-	46	1	6763	3	Y	-0-			-0-
02	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	39	1	6506	3	Y	-0-			-0-
03	6270 X	6270	-0-	-0- B	-0-	40	1	6230	3	Y	-0-			-0-
04	6600 X	6351	-0-	-249 B	-0-	44	1	6307	3	Y	-0-			-0-
*05	7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	59	1	7170	3	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	734	1	6380	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	5323	-0-	-164	-0-	800	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4694	-0-	-262	-0-	722	1	3972	2	N	-0-			-0-
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	800	1	3853	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	4339	-0-	-2531	-0-	774	1	3565	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	4166	-0-	-2933	-0-	800	1	3366	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 190264 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13808 - 13906

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	3	Y	-0-			-0-
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	340	1	6971	3	Y	-0-			-0-
02	7560 X	6502	-0-	-1058	-0-	296	1	6206	3	Y	-0-			-0-
03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	421	1	10737	3	Y	-0-			-0-
04	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	387	1	8225	3	Y	-0-			-0-
*05	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	409	1	7476	3	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	3100	N	31252	-0-	28152	28152	3758	1	24940	2	N	2322	1865	1			484
							2554	9									
02	2800	N	52008	-0-	49208	77360	6468	1	41680	2	N	3509	3708	1			285
							3860	9									
03	3100	N	46920	-0-	43820	121180	5671	1	38159	2	N	2809	2534	1			560
							3090	9									
04	163210	X	42030	-0-	-121180	-0-	4988	1	34436	2	N	2369	2402	1			527
							2606	9									
*05	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	4344	1	30827	2	N	1990	2159	1			358
							2189	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

12	651	N	529	-0-	-122	-0-	54	1	475	2	N	-0-					90
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	20	1	133	2	N	-0-					90
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					90
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					90
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					90
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
POLZIN WELL #: 2 RRCID -> 177894 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 12933 PERF.10968 - 10994

*06	4530	X	65	-0-	-4465	-0-	65	2			N	-0-					12
*07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					12
*08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					12
*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					12
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKER (WX. 10,800) //CONT.// 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7327	-0-	-299	-0-	1462	1	5819	2	N	42	179	1			174
							46	9									
01	8029	X	6295	-0-	-1734	-0-	1312	1	4920	2	N	57					231
							63	9									
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1334	1	4703	2	N	57					288
							63	9									
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1488	1	4836	2	N	44	185	1			147
							48	9									
04	6690	X	4954	-0-	-1736	-0-	1414	1	3496	2	N	40					187
							44	9									
*05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					187

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUERO, S. (BLK. II 10,000) 22148 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WOLF, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 032471 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9986 - 9996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

12	3369	R	3369	-0-	-0-	-0-	150	1	3146	3	N	66					162
							73	9									
01	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	150	1	2843	3	N	61					223
							67	9									
02	3052	#	2843	-0-	-209	-0-	150	1	2639	3	N	49	164	1			108
							54	9									
03	3379	#	2743	-0-	-636	-0-	150	1	2560	3	N	30					138
							33	9									
04	3270	#	2792	-0-	-478	-0-	150	1	2603	3	N	35					173
							39	9									
05	3379	#	3130	-0-	-249	-0-	150	1	2922	3	N	53	161	1			65
							58	9									

DALLAS HUSKY (COOK MTN.) 22834 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SPILLER OPERATING CO., INC. 809838
MCCORD TRUST B WELL #: 1 RRCID -> 255113 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5322 - 5336

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P&A 01-08-2013

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	1776	-0-	-3184	-0-	456	1	1287	2	N	30					119
						33	9									
01	4960 X	4230	-0-	-730	-0-	678	1	3456	2	N	87					206
						96	9									
02	DLQ G-10	4971	-0-	4971	4971	613	1	4300	2	N	53	190	1			69
						58	9									
03	11333 X	6362	-0-	-4971	-0-	768	1	5453	2	N	128					197
						141	9									
04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	751	1	5529	2	N	171	186	1			182
						188	9									
05	4836 X	4346	-0-	-490	-0-	701	1	3566	2	N	72					254
						79	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

12	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	789	1	3976	2	N	7					102
						8	9									
01	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	763	1	4682	2	N	23					125
						25	9									
02	DLQ G-10	4028	-0-	4028	4028	587	1	3421	2	N	18					143
						20	9									
03	8635 X	4607	-0-	-4028	-0-	720	1	3884	2	N	3					146
						3	9									
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1440	1	3504	2	N	49					195
						54	9									
05	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	738	1	3292	2	N	13	6	8			202
						14	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 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
12	5007	3326	-0-	-1681	-0-	1002	1	1873	2	N	410	362	1			178
						451	9									
01	2795	2795	-0-	-0-	-0-	877	1	1441	2	N	434	413	1			199
						477	9									
02	3668 #	1437	-0-	-2231	-0-	470	1	704	2	N	239	365	1			73
						263	9									
03	4061 #	3964	-0-	-97	-0-	918	1	2614	2	N	393	364	1			102
						432	9									
04	3930 #	2923	-0-	-1007	-0-	826	1	1904	2	N	175	176	1			101
						193	9									
*05	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	855	1	2588	2	N	32					133
						35	9									

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

12	2294 X	1563	-0-	-731	-0-	519	1	1009	2	N	32					184
						35	9									
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	710	1	2007	2	N	40					224
						44	9									
02	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	1052	1	11067	2	N	175	202	1			197
						193	9									
03	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	1381	1	10281	2	N	198	175	1			220
						218	9									
04	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	1249	1	6888	2	N	120	181	1			159
						132	9									
05	13640 X	7013	-0-	-6627	-0-	1216	1	5684	2	N	103	177	1			85
						113	9									

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

12	1426 X	992	-0-	-434	-0-	188	1	509	2	N	268	192	1			181
						295	9									
01	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	227	1	575	2	N	296	227	1			250
						326	9									
02	1288 X	778	-0-	-510	-0-	156	1	407	2	N	195	379	1			66
						215	9									
03	1054 X	946	-0-	-108	-0-	116	1	492	2	N	307	197	1			176
						338	9									
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	230	1	831	2	N	96	183	1			89
						106	9									
*05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	398	326	1			161
						438	9									

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

12	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	905	1	1761	2	N	50					131
						55	9									
01	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	812	1	2297	2	N	33					164
						36	9									
02	3136 X	2271	-0-	-865	-0-	192	1	2024	2	N	50					214
						55	9									
03	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	352	1	2616	2	N	10	175	2			49
						11	9									
04	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	432	1	2383	2	N	35					84
						39	9									
05	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	468	1	2189	2	N	18					102
						20	9									

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CORONADO MINERALS, LLC 179378
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

12	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	3910	2	58	9	N	53	324	1	76
01	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4810	2	47	9	N	43			119
02	4424 X	2837	-0-	-1587	-0-	2628	2	209	9	N	190	158	1	151
03	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3790	2	37	9	N	34			185
04	4740 X	3059	-0-	-1681	-0-	2956	2	103	9	N	94	171	1	108
*05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5114	2	178	9	N	162	172	1	98

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HOOKS WELL #: 1 RRCID -> 247053 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13739 - 18525

12	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-			262
01	186 X	20	-0-	-166 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-			262
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			262
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			262
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	149	1	114
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	103	136	1	81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842 X	8151	-0-	-3691 B	-0-	781	1	4717	3	N	2412	2343	1			390
						2653	9									
01	11315 X	6149	-0-	-5166 B	-0-	803	1	1583	3	N	3421	3418	1			393
						3763	9									
02	10220 X	7956	-0-	-2264 B	-0-	669	1	3083	3	N	3822	3875	1			340
						4204	9									
03	11710 X	11710	-0-	-0- B	-0-	844	1	6741	3	N	3750	3828	1			262
						4125	9									
04	11611 X	11611	-0-	-0- B	-0-	1116	1	6755	3	N	3400	3156	1			506
						3740	9									
*05	10927 X	10927	-0-	-0- B	-0-	599	1	6745	3	N	3257	3183	1			580
						3583	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

12	22351 X	14209	-0-	-8142 B	-0-	544	1	11607	2	N	1871	2243	1			283
						2058	9									
01	22351 X	19779	-0-	-2572 B	-0-	875	1	16495	2	N	2190	2226	1			247
						2409	9									
02	20188 X	12993	-0-	-7195 B	-0-	781	1	10435	2	N	1615	1646	1			216
						1777	9									
03	21297 X	8694	-0-	-12603 B	-0-	684	1	6386	2	N	1476	1470	1			222
						1624	9									
04	19140 X	13903	-0-	-5237 B	-0-	1187	1	10592	2	N	1931	1948	1			205
						2124	9									
05	19778 X	871	-0-	-18907 B	-0-	72	1	799	2	N	-0-					205

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

12	23050 X	23050	-0-	-0- B	-0-	2345	1	16295	2	N	4009	4061	1			373
						4410	9									
01	22584 X	22584	-0-	-0- B	-0-	2590	1	15277	2	N	4288	4248	1			413
						4717	9									
02	18424 X	16057	-0-	-2367 B	-0-	2078	1	10759	2	N	2927	2981	1			359
						3220	9									
03	20398 X	17873	-0-	-2525 B	-0-	2331	1	11403	2	N	3763	3771	1			351
						4139	9									
04	19740 X	16632	-0-	-3108 B	-0-	2327	1	10770	2	N	3214	3002	1			563
						3535	9									
05	20398 X	17544	-0-	-2854 B	-0-	3516	1	10590	2	N	3125	3479	1			209
						3438	9									

HILMER KOOPMANN A274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

12	13206 X	6625	-0-	-6581 B	-0-	865	1	3378	2	N	2165	1963	1			358
						2382	9									
01	9927 X	9927	-0-	-0- B	-0-	854	1	8697	2	N	342	332	1			368
						376	9									
02	10388 X	8712	-0-	-1676 B	-0-	656	1	7883	2	N	157	354	1			171
						173	9									
03	11501 X	8681	-0-	-2820 B	-0-	348	1	8333	2	N	-0-					171
04	11130 X	9342	-0-	-1788 B	-0-	1904	1	6434	2	N	913	927	1			157
						1004	9									
*05	11411 X	11411	-0-	-0- B	-0-	2394	1	5989	2	N	2753	2700	1			210
						3028	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	-0-	-0-	-14167 B	-283380					N	-0-					190
01	14167	X	12999	-0-	-1168 B	-283380	2426	1	8074	2	N	2272	2075	1			387
							2499	9									
*02	12712	X	14620	-0-	1908 B	-281472	3814	1	8507	2	N	2090	2086	1			391
							2299	9									
*03	7750	X	13256	-0-	5506 B	-275966	4012	1	7410	2	N	1667	1926	1			132
							1834	9									
04	12570	X	11842	-0-	-728 B	-275966	3390	1	6406	2	N	1860	1655	1			337
							2046	9									
05	16182	X	10853	-0-	-5329 B	-275966	3086	1	5990	2	N	1615	1767	1			185
							1777	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	639	-0-	-26517 B	-0-	191	1	209	2	N	217	168	1			170
							239	9									
01	27156	X	16487	-0-	-10669 B	-0-	867	1	13528	2	N	1902	1825	1			247
							2092	9									
02	19796	X	19272	-0-	-524 B	-0-	600	1	15940	2	N	2484	2471	1			260
							2732	9									
03	17458	X	17458	-0-	-0- B	-0-	177	1	14759	2	N	2293	2473	1			80
							2522	9									
04	15960	X	13951	-0-	-2009 B	-0-	54	1	12236	2	N	1510	1509	1			81
							1661	9									
05	21328	X	15552	-0-	-5776 B	-0-	13000	2	2552	9	N	2320	1891	1			510

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	6050	-0-	-12829 B	-0-	426	1	5015	2	N	554	542	1			319
							609	9									
01	18879	X	16475	-0-	-2404 B	-0-	1839	1	12804	2	N	1665	1782	1			202
							1832	9									
02	13916	X	11527	-0-	-2389 B	-0-	1404	1	8846	2	N	1161	1192	1			171
							1277	9									
03	14756	X	12167	-0-	-2589 B	-0-	2101	1	8762	2	N	1185	1218	1			138
							1304	9									
04	15930	X	10766	-0-	-5164 B	-0-	1971	1	7409	2	N	1260	1046	1			352
							1386	9									
05	16461	X	10943	-0-	-5518 B	-0-	2023	1	7810	2	N	1009	1219	1			142
							1110	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76384	X	40739	-0-	-35645 B	-0-	814	1	32640	2	N	6623	6468	1			440
							7285	9									
01	76384	X	40140	-0-	-36244 B	-0-	842	1	31699	2	N	6908	6691	1			657
							7599	9									
02	52220	X	33972	-0-	-18248 B	-0-	809	1	27292	2	N	5337	5583	1			411
							5871	9									
03	42966	X	36431	-0-	-6535 B	-0-	674	1	29547	2	N	5645	5728	1			328
							6210	9									
04	41580	X	34756	-0-	-6824 B	-0-	315	1	27375	2	N	6424	5944	1			808
							7066	9									
05	40734	X	33720	-0-	-7014 B	-0-	349	1	27138	2	N	5666	6053	1			421
							6233	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2372	-0-	-2588 B	-0-	423	1	1212	3	N	670	908	1			63
							737	9									
01	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	461	1	2137	3	N	1076	944	1			195
							1184	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	392	1	1982	3	N	1042	937	1			300
							1146	9									
03	3813	X	3606	-0-	-207 B	-0-	333	1	2037	3	N	1124	1101	1			323
							1236	9									
04	3690	X	3167	-0-	-523 B	-0-	124	1	2022	3	N	928	930	1			321
							1021	9									
05	3906	X	2771	-0-	-1135 B	-0-	1	1	1908	3	N	784	724	1			381
							862	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

*07	SHUT IN		103090	-0-	103090 B	403457	1765	1	71560	3	N	27059	27476	1			615
							29765	9									
*08	530406	X	126949	-0-	-403457 B	-0-	2244	1	90903	3	N	30729	30399	1			945
							33802	9									
09	111690	X	103993	-0-	-7697 B	-0-	1734	1	74197	3	N	25511	26322	1			134
							28062	9									
10	115413	X	86870	-0-	-28543 B	-0-	1738	1	61445	3	N	21534	20905	1			763
							23687	9									
11	111690	X	61829	-0-	-49861 B	-0-	1481	1	42183	3	N	16514	16498	1			779
							18165	9									
12	115413	X	46994	-0-	-68419 B	-0-	1421	1	31417	3	N	12869	13284	1			364
							14156	9									
01	115413	X	42865	-0-	-72548 B	-0-	1514	1	27746	3	N	12368	12286	1			446
							13605	9									
02	104244	X	41154	-0-	-63090 B	-0-	1409	1	27344	3	N	11274	11248	1			472
							12401	9									
03	86862	X	42365	-0-	-44497 B	-0-	1511	1	29270	3	N	10531	10435	1			568
							11584	9									
04	61830	X	35446	-0-	-26384 B	-0-	1339	1	24641	3	N	8605	8750	1			423
							9466	9									
05	46996	X	36742	-0-	-10254 B	-0-	1504	1	25075	3	N	9239	9148	1			514
							10163	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

12	18042	X	7475	-0-	-10567 B	-0-	1222	1	4831	2	N	1293	1088	1			310
							1422	9									
01	18042	X	7783	-0-	-10259 B	-0-	819	1	5335	2	N	1481	1494	1			297
							1629	9									
02	16296	X	4044	-0-	-12252 B	-0-	446	1	2973	2	N	568	748	1			117
							625	9									
03	15407	X	6447	-0-	-8960 B	-0-	666	1	4539	2	N	1129	1112	1			134
							1242	9									
04	9300	X	5510	-0-	-3790 B	-0-	593	1	3950	2	N	879	732	1			281
							967	9									
05	7781	X	5638	-0-	-2143 B	-0-	274	1	3952	2	N	1284	1083	1			482
							1412	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110298 X	73662	-0-	-36636 B	-0-	55006	2	18656	9	N	16960	16927	1			838
01	110298 X	74805	-0-	-35493 B	-0-	41	1	55722	2	N	17311	17503	1			646
						19042	9									
02	99624 X	76023	-0-	-23601 B	-0-	1	1	57679	2	N	16675	16381	1			940
						18343	9									
03	110298 X	76635	-0-	-33663 B	-0-	2	1	59128	2	N	15914	16255	1			599
						17505	9									
04	72900 X	72900	-0-	-0- B	-0-	55609	2	17291	9	N	15719	15527	1			791
05	84165 X	69061	-0-	-15104 B	-0-	53267	2	15794	9	N	14358	14617	1			532

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

12	67982 X	67982	-0-	-0- B	-0-	2232	1	56233	2	N	8652	8743	1			439
						9517	9									
01	67409 X	67409	-0-	-0- B	-0-	2428	1	54613	2	N	9425	9175	1			689
						10368	9									
02	56869 X	56869	-0-	-0- B	-0-	2669	1	45669	2	N	7755	8107	1			337
						8531	9									
03	56662 X	56662	-0-	-0- B	-0-	2778	1	45791	2	N	7357	7498	1			196
						8093	9									
04	59457 X	59457	-0-	-0- B	-0-	1980	1	49818	2	N	6963	6635	1			524
						7659	9									
05	53165 X	43383	-0-	-9782 B	-0-	868	1	35047	2	N	6789	6554	1			759
						7468	9									

R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 18456

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

12	94240 X	39580	-0-	-54660 B	-0-	1565	1	33766	2	N	3863	3894	1			197
						4249	9									
01	94240 X	21323	-0-	-72917 B	-0-	780	1	18131	2	N	2193	2128	1			262
						2412	9									
02	85120 X	32020	-0-	-53100 B	-0-	1453	1	26924	2	N	3312	3303	1			271
						3643	9									
03	58683 X	28840	-0-	-29843 B	-0-	1474	1	24125	2	N	2946	2943	1			274
						3241	9									
04	44670 X	24564	-0-	-20106 B	-0-	1460	1	20413	2	N	2446	2248	1			472
						2691	9									
05	39587 X	24083	-0-	-15504 B	-0-	1519	1	19857	2	N	2461	2486	1			447
						2707	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72729	X	72729	-0-	-0-	B	-0-	611	1	54901	2	N	15652	15578	1			631
								17217	9									
01	66991	X	59235	-0-	-7756	B	-0-	888	1	43505	2	N	13493	13573	1			551
								14842	9									
02	60508	X	42963	-0-	-17545	B	-0-	931	1	30969	2	N	10057	10500	1			108
								11063	9									
03	66991	X	34559	-0-	-32432	B	-0-	1000	1	24027	2	N	8665	7825	1			948
								9532	9									
04	64830	X	33022	-0-	-31808	B	-0-	926	1	23363	2	N	7939	8166	1			721
								8733	9									
05	66991	X	16621	-0-	-50370	B	-0-	432	1	11848	2	N	3946	4311	1			356
								4341	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

12	109089	X	42709	-0-	-66380	B	-0-	784	1	34272	3	N	6957	7154	1			289
								7653	9									
01	109089	X	38111	-0-	-70978	B	-0-	751	1	30164	3	N	6542	6321	1			510
								7196	9									
02	93688	X	28696	-0-	-64992	B	-0-	715	1	22359	3	N	5111	5187	1			434
								5622	9									
03	64387	X	29874	-0-	-34513	B	-0-	853	1	23391	3	N	5118	5342	1			210
								5630	9									
04	45630	X	28700	-0-	-16930	B	-0-	781	1	22319	3	N	5091	4703	1			598
								5600	9									
05	42718	X	25811	-0-	-16907	B	-0-	793	1	20557	3	N	4055	4448	1			205
								4461	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

12	74121	X	33027	-0-	-41094	B	-0-	833	1	26306	3	N	5353	4862	1			565
								5888	9									
01	74121	X	30845	-0-	-43276	B	-0-	788	1	23839	3	N	5653	5705	1			513
								6218	9									
02	50344	X	24691	-0-	-25653	B	-0-	772	1	19487	3	N	4029	3950	1			592
								4432	9									
03	46717	X	25540	-0-	-21177	B	-0-	769	1	20053	3	N	4289	4691	1			190
								4718	9									
04	36480	X	10896	-0-	-25584	B	-0-	368	1	6634	3	N	3540	3447	1			283
								3894	9									
05	33015	X	21639	-0-	-11376	B	-0-	488	1	16990	3	N	3783	3697	1			369
								4161	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

12	63159	X	63159	-0-	-0-	B	-0-	2337	1	53624	2	N	6544	6701	1			442
								7198	9									
01	33963	X	33963	-0-	-0-	B	-0-	1495	1	28574	2	N	3540	3488	1			494
								3894	9									
02	41696	X	41696	-0-	-0-	B	-0-	1724	1	35077	2	N	4450	4786	1			158
								4895	9									
03	42126	X	42126	-0-	-0-	B	-0-	1580	1	35350	2	N	4724	4513	1			369
								5196	9									
04	36531	X	36531	-0-	-0-	B	-0-	1272	1	31043	2	N	3833	3705	1			497
								4216	9									
*05	34522	X	34522	-0-	-0-	B	-0-	1146	1	29269	2	N	3734	3678	1			553
								4107	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106392 X	31015	-0-	-75377 B	-0-	871	1	22882	2	N	6602	6803	1			173
						7262	9									
01	106392 X	36352	-0-	-70040 B	-0-	1236	1	26087	2	N	8208	7796	1			585
						9029	9									
02	96096 X	25135	-0-	-70961 B	-0-	1111	1	18375	2	N	5135	5541	1			179
						5649	9									
03	106392 X	27143	-0-	-79249 B	-0-	1122	1	19885	2	N	5578	5655	1			102
						6136	9									
04	35190 X	24861	-0-	-10329 B	-0-	714	1	18101	2	N	5496	5436	1			162
						6046	9									
05	36363 X	23210	-0-	-13153 B	-0-	555	1	17573	2	N	4620	4624	1			158
						5082	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

12	87576 X	87576	-0-	-0- B	-0-	2759	1	73523	2	N	10267	10289	1			416
						11294	9									
01	95366 X	95366	-0-	-0- B	-0-	2700	1	79421	2	N	12041	11882	1			575
						13245	9									
02	74835 X	74835	-0-	-0- B	-0-	2433	1	61783	2	N	9654	9737	1			492
						10619	9									
03	56349 X	56349	-0-	-0- B	-0-	1769	1	47048	2	N	6847	6998	1			341
						7532	9									
04	72837 X	72837	-0-	-0- B	-0-	1834	1	61847	2	N	8324	8098	1			567
						9156	9									
*05	54625 X	54625	-0-	-0- B	-0-	1255	1	45559	2	N	7101	7162	1			506
						7811	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

12	70204 X	70204	-0-	-0- B	-0-	482	1	53935	3	N	14352	14489	1			387
						15787	9									
01	70930 X	70930	-0-	-0- B	-0-	514	1	53415	3	N	15455	15119	1			723
						17001	9									
02	64388 X	64388	-0-	-0- B	-0-	453	1	48591	3	N	13949	13835	1			837
						15344	9									
03	73030 X	73030	-0-	-0- B	-0-	498	1	55528	3	N	15458	15533	1			762
						17004	9									
04	69504 X	69504	-0-	-0- B	-0-	435	1	53317	3	N	14320	14521	1			561
						15752	9									
*05	69415 X	69415	-0-	-0- B	-0-	403	1	53089	3	N	14475	14066	1			970
						15923	9									

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

12	86476 X	86476	-0-	-0- B	-0-	502	1	63149	3	N	20750	21199	1			384
						22825	9									
01	76751 X	76751	-0-	-0- B	-0-	513	1	55482	3	N	18869	18438	1			815
						20756	9									
02	65246 X	65246	-0-	-0- B	-0-	514	1	46919	3	N	16194	16531	1			478
						17813	9									
03	66602 X	66602	-0-	-0- B	-0-	579	1	47377	3	N	16951	16940	1			489
						18646	9									
04	56340 X	56340	-0-	-0- B	-0-	516	1	39178	3	N	15133	15139	1			483
						16646	9									
*05	59476 X	59476	-0-	-0- B	-0-	422	1	43084	3	N	14518	14386	1			615
						15970	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	101873	-0-	101873	B	308805	337	1	90464	2	N	10065	10604	1			112
							11072	9									
01	SHUT IN	91199	-0-	91199	B	400004	310	1	79655	2	N	10213	9836	1			489
							11234	9									
02	SHUT IN	78125	-0-	78125	B	478129	68360	2	9765	9	N	8877	8749	1			617
03	SHUT IN	69256	-0-	69256	B	547385	362	1	60989	2	N	7186	7616	1			187
							7905	9									
04	SHUT IN	72803	-0-	72803	B	620188	313	1	63343	2	N	8315	7995	1			507
							9147	9									
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	620188					N	-0-					507

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 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
12	77632 X	77632	-0-	-0-	B	-0-	969	1	58691	2	N	16338	16838	1			234
							17972	9									
01	64120 X	64120	-0-	-0-	B	-0-	1044	1	47217	2	N	14417	14284	1			367
							15859	9									
02	52752 X	47129	-0-	-5623	B	-0-	859	1	34299	2	N	10883	10437	1			813
							11971	9									
03	58404 X	43970	-0-	-14434	B	-0-	1027	1	32387	2	N	9596	9961	1			448
							10556	9									
04	56520 X	43286	-0-	-13234	B	-0-	989	1	31417	2	N	9891	9921	1			418
							10880	9									
05	58404 X	42774	-0-	-15630	B	-0-	1035	1	31593	2	N	9224	9344	1			298
							10146	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	6814	-0-	6814	B	6814	4856	4	1958	9	N	1780	1780	1			-0-
05	SHUT IN	17864	-0-	17864	B	24678	128	1	11990	2	N	5224	4319	1			905
							5746	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	59284	-0-	59284	B	1179094	471	1	51107	3	N	7005	7424	1			389
							7706	9									
01	0 W	48114	-0-	48114	B	1227208	1210	1	40180	3	N	6113	6159	1			343
							6724	9									
02	0 W	42835	-0-	42835	B	1270043	1048	1	35682	3	N	5550	5433	1			460
							6105	9									
03	1314865 X	44822	-0-	-1270043	B	-0-	883	1	37799	3	N	5582	5430	1			612
							6140	9									
04	75240 X	40713	-0-	-34527	B	-0-	635	1	34809	3	N	4790	5097	1			305
							5269	9									
05	59272 X	41218	-0-	-18054	B	-0-	545	1	34800	3	N	5339	5222	1			422
							5873	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	54355	-0-	54355 B	466082	656	1	44543	3	N	8324	8544	1			74
							9156	9									
01	0	W	49474	-0-	49474 B	515556	541	1	40444	3	N	7717	7084	1			707
							8489	9									
02	0	W	41789	-0-	41789 B	557345	474	1	33146	3	N	7426	7366	1			767
							8169	9									
*03	598831	X	41486	-0-	-557345 B	-0-	652	1	33450	3	N	6713	7064	1			416
							7384	9									
*04	95850	X	25138	-0-	-70712 B	-0-	409	1	20570	3	N	3781	3991	1			206
							4159	9									
*05	54343	X	27957	-0-	-26386 B	-0-	516	1	22467	3	N	4522	4029	1			699
							4974	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	22711	-0-	22711 B	108680	1992	1	17576	2	N	2857	2522	1			436
							3143	9									
01	0	W	18085	-0-	18085 B	126765	2099	1	13294	2	N	2447	2678	1			205
							2692	9									
02	0	W	8325	-0-	8325 B	135090	1389	1	5778	2	N	1053	1072	1			186
							1158	9									
03	0	W	13022	-0-	13022 B	148112	1742	1	9431	2	N	1681	1617	1			250
							1849	9									
*04	158550	X	10438	-0-	-148112 B	-0-	1619	1	7291	2	N	1389	1053	1			586
							1528	9									
*05	22723	X	9098	-0-	-13625 B	-0-	1376	1	6503	2	N	1108	1558	1			136
							1219	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139035	X	47514	-0-	-91521 B	-0-	235	1	35819	3	N	10418	10548	1			410
							11460	9									
01	139035	X	39866	-0-	-99169 B	-0-	291	1	29684	3	N	8992	9158	1			244
							9891	9									
02	125580	X	37294	-0-	-88286 B	-0-	147	1	27380	3	N	8879	8869	1			254
							9767	9									
03	139035	X	38946	-0-	-100089 B	-0-	176	1	29102	3	N	8789	8712	1			331
							9668	9									
04	134550	X	31840	-0-	-102710 B	-0-	91	1	23862	3	N	7170	7386	1			115
							7887	9									
05	47523	X	31243	-0-	-16280 B	-0-	493	1	24085	3	N	6059	5595	1			579
							6665	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	90637	X	90637	-0-	-0- B	-0-	422	1	63508	3	N	24279	24359	1			649
							26707	9									
*01	85687	X	85687	-0-	-0- B	-0-	383	1	59667	3	N	23306	23125	1			830
							25637	9									
*02	80358	X	80358	-0-	-0- B	-0-	658	1	59577	3	N	18294	18860	1			264
							20123	9									
*03	77850	X	77850	-0-	-0- B	-0-	1217	1	54443	3	N	20173	20196	1			241
							22190	9									
*04	63817	X	63817	-0-	-0- B	-0-	1034	1	45083	3	N	16091	15614	1			718
							17700	9									
*05	67390	X	67390	-0-	-0- B	-0-	1052	1	48526	3	N	16193	15956	1			955
							17812	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67347	X	67347	-0-	-0-	B	-0-	389	1	53685	2	N	12066	12765	1			299
								13273	9									
01	59648	X	59648	-0-	-0-	B	-0-	331	1	46962	2	N	11232	11088	1			443
								12355	9									
02	50260	X	49138	-0-	-1122	B	-0-	244	1	38591	2	N	9366	9095	1			714
								10303	9									
03	55645	X	50674	-0-	-4971	B	-0-	311	1	39909	2	N	9504	9820	1			398
								10454	9									
04	53850	X	46485	-0-	-7365	B	-0-	588	1	36453	2	N	8585	8402	1			581
								9444	9									
05	55645	X	44159	-0-	-11486	B	-0-	458	1	35026	2	N	7886	8202	1			265
								8675	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

12	T. A.		51275	-0-	51275	B	76782	515	1	40717	2	N	9130	8963	1			881
								10043	9									
01	132026	X	55244	-0-	-76782	B	-0-	542	1	44681	2	N	9110	9698	1			293
								10021	9									
02	143438	X	143438	-0-	-0-	B	-0-	527	1	119328	2	N	21439	21362	1			370
								23583	9									
03	89874	X	89874	-0-	-0-	B	-0-	808	1	73758	2	N	13916	13871	1			415
								15308	9									
04	107597	X	107597	-0-	-0-	B	-0-	791	1	89615	2	N	15628	15654	1			389
								17191	9									
*05	97305	X	97305	-0-	-0-	B	-0-	705	1	80748	2	N	14411	14122	1			678
								15852	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

12	237027	X	106338	-0-	-130689	B	-0-	2455	1	85812	2	N	16428	16517	1			790
								18071	9									
01	96120	X	96120	-0-	-0-	B	-0-	2466	1	77341	2	N	14830	14568	1			1052
								16313	9									
02	91829	X	91829	-0-	-0-	B	-0-	2273	1	74065	2	N	14083	14740	1			395
								15491	9									
03	94345	X	94345	-0-	-0-	B	-0-	2372	1	76518	2	N	14050	13968	1			477
								15455	9									
04	66677	X	66677	-0-	-0-	B	-0-	1397	1	53684	2	N	10542	10258	1			761
								11596	9									
*05	76547	X	76547	-0-	-0-	B	-0-	1753	1	61942	2	N	11684	11874	1			571
								12852	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

12	156054	X	48629	-0-	-107425	B	-0-	657	1	36379	2	N	10539	10162	1			838
								11593	9									
01	70215	X	58806	-0-	-11409	B	-0-	640	1	43933	2	N	12939	13453	1			324
								14233	9									
02	63420	X	49270	-0-	-14150	B	-0-	586	1	37135	2	N	10499	10437	1			386
								11549	9									
03	83648	X	83648	-0-	-0-	B	-0-	633	1	64281	2	N	17031	16609	1			808
								18734	9									
04	93749	X	93749	-0-	-0-	B	-0-	699	1	73954	2	N	17360	17316	1			852
								19096	9									
*05	96582	X	96582	-0-	-0-	B	-0-	705	1	76185	2	N	17902	18270	1			484
								19692	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	45601	-0-	45601	B	69347	265	1	36055	2	N	8437	8550	1			441
							9281	9									
01	124035 X	54688	-0-	-69347	B	-0-	161	1	42161	2	N	11242	11045	1			638
							12366	9									
02	77500 X	77500	-0-	-0-	B	-0-	270	1	62443	2	N	13443	13447	1			634
							14787	9									
03	81207 X	81207	-0-	-0-	B	-0-	492	1	66105	2	N	13282	13497	1			419
							14610	9									
04	72086 X	72086	-0-	-0-	B	-0-	391	1	58852	2	N	11675	11609	1			485
							12843	9									
*05	53977 X	53977	-0-	-0-	B	-0-	368	1	43510	2	N	9181	9355	1			311
							10099	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

*12	T. A.	26863	-0-	26863	B	26863	2040	1	20242	2	N	3484	3229	1			255
							749	4	3832	9							
*01	117145 X	90282	-0-	-26863	B	-0-	7833	1	73159	2	N	8445	8029	1			671
							9290	9									
*02	103237 X	103237	-0-	-0-	B	-0-	8749	1	84556	2	N	9029	9049	1			651
							9932	9									
*03	77865 X	77865	-0-	-0-	B	-0-	7310	1	63079	2	N	6796	7064	1			383
							7476	9									
*04	110497 X	110497	-0-	-0-	B	-0-	9276	1	88705	2	N	11378	11022	1			739
							12516	9									
*05	113187 X	113187	-0-	-0-	B	-0-	7381	1	93092	2	N	11558	11382	1			915
							12714	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	44585	-0-	44585	B	44585	921	1	35270	2	N	7631	6914	1			717
							8394	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	55787	-0-	55787	B	55787	2021	1	42613	2	N	10139	9252	1			887
							11153	9									
03	T. A.	67343	-0-	67343	B	123130	1624	1	53014	2	N	11550	12274	1			163
							12705	9									
*04	203123 X	79993	-0-	-123130	B	-0-	1264	1	64499	2	N	12936	12115	1			984
							14230	9									
*05	72921 X	72921	-0-	-0-	B	-0-	1390	1	58467	2	N	11876	12169	1			691
							13064	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 13281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	10124	-0-	10124 B	10124	322	1	8076	2	N	1569	1148	1			421
						1726	9									
04	T. A.	70215	-0-	70215 B	80339	3166	1	52131	2	N	13562	13235	1			748
						14918	9									
05	T. A.	61425	-0-	61425 B	141764	775	1	48166	2	N	11349	11469	1			628
						12484	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	18456	-0-	18456 B	18456	94	1	12048	2	N	5253	4892	1			361
						536	4	5778	9							
04	T. A.	89101	-0-	89101 B	107557	10	1	67998	2	N	19175	18810	1			726
						21093	9									
05	T. A.	90292	-0-	90292 B	197849	26	1	69854	2	N	18556	18893	1			389
						20412	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	42672	-0-	42672 B	42672	1847	1	35866	2	N	4508	4083	1			425
						4959	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*12	59769 X	NO RPT	-0-	-59769 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	63891 X	NO RPT	-0-	-63891 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	57708 X	NO RPT	-0-	-57708 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	63891 X	NO RPT	-0-	-63891 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	61830 X	NO RPT	-0-	-61830 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	63891 X	NO RPT	-0-	-63891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	17484	-0-	17484 B	17484	598	1	10016	2	N	5197	4845	1			352
						1153	4	5717	9							
04	SHUT IN	84061	-0-	84061 B	101545	1497	1	60781	2	N	19803	19408	1			747
						21783	9									
05	SHUT IN	88717	-0-	88717 B	190262	2050	1	63269	2	N	21271	21515	1			503
						23398	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13159 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	9575	-0-	9575 B	9575	221	1	3820	2	N	2272	1600	1			672
						3035	4	2499	9							

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22804	-0-	22804 B	22804	243	1	14853	2	N	7007	6160	1			847
						7708	9									
*03	110132 X	87328	-0-	-22804 B	-0-	756	1	61981	2	N	22355	22164	1			1038
						24591	9									
*04	93421 X	93421	-0-	-0- B	-0-	1159	1	66588	2	N	23340	23506	1			872
						25674	9									
*05	100083 X	100083	-0-	-0- B	-0-	1081	1	72224	2	N	24344	24711	1			505
						26778	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14090 X	NO RPT	-0-	-14090 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	39452 X	NO RPT	-0-	-39452 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	43679 X	NO RPT	-0-	-43679 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	42270 X	NO RPT	-0-	-42270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	43679 X	NO RPT	-0-	-43679 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

12	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	682	1	2608	2	N	282	374	1			197
						310	9									
01	4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	1099	1	2677	2	N	345	378	1			164
						380	9									
02	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	1080	1	3094	2	N	269	191	1			242
						296	9									
03	3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	914	1	2342	2	N	217	189	1			270
						239	9									
04	4890 X	4890	-0-	-0- B	-0-	836	1	3757	2	N	270	379	1	1	8	160
						297	9									
*05	3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	897	1	2422	2	N	179	178	1			161
						197	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306 X	13719	-0-	-2587 B	-0-	826	1	10366	2	N	2297	34	0	2404	1	324
						2527	9									
01	15779 X	9720	-0-	-6059 B	-0-	903	1	6962	2	N	1686	24	0	1842	1	144
						1855	9									
02	12628 X	133	-0-	-12495 B	-0-	36	1	97	2	N	-0-					144
03	13981 X	10930	-0-	-3051 B	-0-	526	1	7476	2	N	2662	1956	1	2	8	848
						2928	9									
04	15719 X	15719	-0-	-0- B	-0-	870	1	11540	2	N	3008	3294	1			562
						3309	9									
*05	14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	849	1	10416	2	N	2567	2774	1			355
						2824	9									

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912 X	8676	-0-	-2236 B	-0-	449	1	6656	2	N	1428	1083	1			911
						1571	9									
01	12468 X	12468	-0-	-0- B	-0-	1268	1	8912	2	N	2080	2628	1			363
						2288	9									
02	12519 X	12519	-0-	-0- B	-0-	1232	1	9275	2	N	1829	1772	1			420
						2012	9									
03	11458 X	11458	-0-	-0- B	-0-	974	1	8333	2	N	1955	1836	1	2	8	537
						2151	9									
*04	9390 X	5966	-0-	-3424 B	-0-	501	1	4365	2	N	1000	1338	1	1	8	198
						1100	9									
*05	10912 X	9939	-0-	-973 B	-0-	697	1	7223	2	N	1835	1619	1			414
						2019	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320 X	17776	-0-	-4544 B	-0-	899	1	14106	2	N	2519	61	0	1972	1	797
						2771	9					1	8			
01	22320 X	17635	-0-	-4685 B	-0-	1707	1	13308	2	N	2382	60	0	2274	1	845
						2620	9									
02	18228 X	16130	-0-	-2098 B	-0-	1576	1	12274	2	N	2073	69	0	2433	1	414
						2280	9					2	8			
03	19654 X	4974	-0-	-14680 B	-0-	569	1	3774	2	N	574	691	1			297
						631	9									
04	17370 X	-0-	-0-	-17370 B	-0-					N	-0-					297
05	17856 X	13820	-0-	-4036 B	-0-	467	1	10630	2	N	2475	2502	1	9	8	261
						2723	9									

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692 X	3102	-0-	-19590 B	-0-	140	1	2086	2	Y	796	800	0			56
						876	9									
01	21669 X	-0-	-0-	-21669 B	-0-					Y	-0-					56
02	18900 X	16496	-0-	-2404 B	-0-	350	1	11826	2	Y	3927	3927	0			56
						4320	9									
03	19809 X	16165	-0-	-3644 B	-0-	362	1	11170	2	Y	4212	4205	0	7	8	56
						4633	9									
04	18690 X	10632	-0-	-8058 B	-0-	370	1	7105	2	Y	2870	2865	0	5	8	56
						3157	9									
05	18259 X	16282	-0-	-1977 B	-0-	527	1	11096	2	Y	4235	4228	0	7	8	56
						4659	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16581	X	16581	-0-	-0- B	-0-	1188	1	10737	2	N	4233	6	0	4039	1	620
							4656	9									
01	15719	X	15719	-0-	-0- B	-0-	1030	1	10369	2	N	3927	6	0	3865	1	676
							4320	9									
02	15268	X	15268	-0-	-0- B	-0-	1023	1	9867	2	N	3980	13	0	4148	1	495
							4378	9									
03	17228	X	17228	-0-	-0- B	-0-	1240	1	11060	2	N	4480	4536	1			439
							4928	9									
04	15826	X	15826	-0-	-0- B	-0-	1187	1	10045	2	N	4176	4293	1			322
							4594	9									
05	15376	X	15113	-0-	-263 B	-0-	1240	1	9879	2	N	3631	3360	1			593
							3994	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	9115	-0-	-9113 B	-0-	535	1	6253	2	N	2115	1979	1			521
							2327	9									
01	22716	X	22716	-0-	-0- B	-0-	2232	1	16454	2	N	3664	3827	1			358
							4030	9									
02	16464	X	16314	-0-	-150 B	-0-	1875	1	11360	2	N	2799	2974	1			183
							3079	9									
03	18166	X	16475	-0-	-1691 B	-0-	1476	1	11674	2	N	3023	2806	1	11	8	389
							3325	9									
04	17603	X	17603	-0-	-0- B	-0-	1197	1	13572	2	N	2576	2656	1			309
							2834	9									
05	18228	X	18149	-0-	-79 B	-0-	1362	1	13351	2	N	3124	2996	1	1	8	436
							3436	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28458	X	19074	-0-	-9384 B	-126146	516	1	13395	2	N	4694	4270	1			682
							5163	9									
01	27311	X	24983	-0-	-2328 B	-126146	1035	1	17262	2	N	6078	6277	1			483
							6686	9									
02	23688	X	22907	-0-	-781 B	-126146	1232	1	15728	2	N	5406	5562	1	1	8	326
							5947	9									
03	24118	X	22308	-0-	-1810 B	-126146	974	1	15329	2	N	5459	5322	1	6	8	457
							6005	9									
04	18660	X	12440	-0-	-6220 B	-126146	492	1	9144	2	N	2549	2941	1	4	8	61
							2804	9									
05	25358	X	16989	-0-	-8369 B	-126146	652	1	11434	2	N	4457	3978	1	9	8	531
							4903	9									

KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48825	X	7447	-0-	-41378 B	-0-	111	1	5209	2	Y	1934	1933	0	1	8	50
							2127	9									
01	34751	X	-0-	-0-	-34751 B	-0-					Y	-0-					50
02	31388	X	21714	-0-	-9674 B	-0-	332	1	15413	2	Y	5426	5426	0			50
							5969	9									
03	34751	X	33435	-0-	-1316 B	-0-	515	1	23626	2	Y	8449	8443	0	6	8	50
							9294	9									
04	33630	X	31157	-0-	-2473 B	-0-	510	1	22336	2	Y	7555	7555	0			50
							8311	9									
*05	31332	X	31332	-0-	-0- B	-0-	527	1	22788	2	Y	7288	7287	0	1	8	50
							8017	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	18825	-0-	-5634 B	-0-	898	1	13600	2	Y	3934	2	0	3918	1	452
							4327	9									
01	19296	X	19296	-0-	-0- B	-0-	1353	1	14004	2	Y	3581	2	0	3543	1	488
							3939	9									
02	16884	X	15671	-0-	-1213 B	-0-	1194	1	11061	2	Y	3105	4	0	3164	1	425
							3416	9									
03	18693	X	15994	-0-	-2699 B	-0-	972	1	11392	2	Y	3300	3517	1			208
							3630	9									
04	18090	X	12953	-0-	-5137 B	-0-	761	1	9253	2	Y	2672	2605	1	2	8	273
							2939	9									
05	18693	X	8216	-0-	-10477 B	-0-	408	1	5997	2	Y	1646	1480	1			439
							1811	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36115	X	22385	-0-	-13730 B	-0-	512	1	16908	2	Y	4514	4519	0			30
							4965	9									
01	22723	X	15214	-0-	-7509 B	-0-	482	1	11696	2	Y	2760	2742	0			48
							3036	9									
02	20524	X	14821	-0-	-5703 B	-0-	476	1	11229	2	Y	2833	2598	0	3	8	280
							3116	9									
03	22723	X	15583	-0-	-7140 B	-0-	527	1	11519	2	Y	3215	3102	0	338	1	55
							3537	9									
04	21990	X	12918	-0-	-9072 B	-0-	446	1	9686	2	Y	2533	2533	0			55
							2786	9									
05	22382	X	12663	-0-	-9719 B	-0-	401	1	9442	2	Y	2564	2564	0			55
							2820	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	14583	-0-	-9969 B	-0-	871	1	11413	2	Y	2090	2029	1			454
							2299	9									
01	17236	X	13197	-0-	-4039 B	-0-	1342	1	9817	2	Y	1853	1970	1			337
							2038	9									
02	15568	X	10583	-0-	-4985 B	-0-	1201	1	7757	2	Y	1477	1268	1			546
							1625	9									
03	17236	X	12236	-0-	-5000 B	-0-	960	1	9451	2	Y	1659	1740	1	70	8	395
							1825	9									
04	16680	X	11027	-0-	-5653 B	-0-	859	1	8435	2	Y	1575	1251	1	116	8	603
							1733	9									
05	14570	X	9517	-0-	-5053 B	-0-	782	1	7149	2	Y	1442	1640	1	23	8	382
							1586	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49817	X	35015	-0-	-14802 B	-0-	527	1	28505	2	Y	5439	1498	0	3536	1	633
							5983	9									
01	39401	X	31780	-0-	-7621 B	-0-	527	1	26862	2	Y	3992	4141	1			484
							4391	9									
02	35588	X	26934	-0-	-8654 B	-0-	476	1	23018	2	Y	3127	3319	1			292
							3440	9									
03	39401	X	29561	-0-	-9840 B	-0-	527	1	25074	2	Y	3600	3388	1	11	8	493
							3960	9									
04	35970	X	27435	-0-	-8535 B	-0-	502	1	23208	2	Y	3386	3609	1	1	8	269
							3725	9									
05	35030	X	26833	-0-	-8197 B	-0-	475	1	22787	2	Y	3246	2977	1	11	8	527
							3571	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358 X	18304	-0-	-7054 B	-0-	986	1	13250	2	Y	3698	3700	0			79
						4068	9									
01	21061 X	21061	-0-	-0- B	-0-	1334	1	15969	2	Y	3416	3416	0			79
						3758	9									
02	16268 X	3838	-0-	-12430 B	-0-	392	1	2778	2	Y	607	607	0			79
						668	9									
03	18011 X	-0-	-0-	-18011 B	-0-					Y	-0-					79
04	17430 X	-0-	-0-	-17430 B	-0-					Y	-0-					79
05	18011 X	8931	-0-	-9080 B	-0-	145	1	6067	2	Y	2472	2032	1	7	8	512
						2719	9									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

12	52979 X	27416	-0-	-25563 B	-0-	527	1	19454	2	Y	6759	6523	0	191	1	489
						7435	9					1	8			
01	31217 X	25764	-0-	-5453 B	-0-	527	1	18585	2	Y	6047	6015	0	358	1	163
						6652	9									
02	28196 X	22525	-0-	-5671 B	-0-	474	1	16258	2	Y	5266	5260	0	6	8	163
						5793	9									
03	31217 X	23895	-0-	-7322 B	-0-	527	1	17105	2	Y	5694	5694	0			163
						6263	9									
*04	26520 X	22333	-0-	-4187 B	-0-	504	1	15882	2	Y	5406	5399	0	7	8	163
						5947	9									
05	27404 X	NO RPT	-0-	-27404 B	-0-					Y	NO RPT					163

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

12	26319 X	21790	-0-	-4529 B	-0-	821	1	19496	2	Y	1339	35	0	1046	1	467
						1473	9									
01	20480 X	20480	-0-	-0- B	-0-	1362	1	17762	2	Y	1233	34	0	1324	1	342
						1356	9									
02	18144 X	17228	-0-	-916 B	-0-	1228	1	14857	2	Y	1039	41	0	943	1	397
						1143	9									
03	20088 X	19971	-0-	-117 B	-0-	968	1	17840	2	Y	1057	1122	1	2	8	330
						1163	9									
04	19440 X	11720	-0-	-7720 B	-0-	442	1	10551	2	Y	661	726	1			265
						727	9									
05	20088 X	16851	-0-	-3237 B	-0-	839	1	14977	2	Y	941	974	1	1	8	231
						1035	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	12664	-0-	-5285 B	-0-	519	1	11292	2	Y	775	644	0	194	1	95
							853	9									
01	15283	X	13594	-0-	-1689 B	-0-	521	1	12095	2	Y	889	547	0	175	1	262
							978	9									
02	13804	X	10905	-0-	-2899 B	-0-	476	1	9630	2	Y	726	13	0	754	1	219
							799	9					2	8			
03	15283	X	8859	-0-	-6424 B	-0-	743	1	7401	2	Y	650	755	1			114
							715	9									
04	14114	X	14114	-0-	-0- B	-0-	1949	1	11385	2	Y	709	558	1	2	8	263
							780	9									
05	13609	X	10835	-0-	-2774 B	-0-	1159	1	8971	2	Y	641	734	1	1	8	169
							705	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	9829	-0-	-5144 B	-0-	1240	1	7356	2	Y	1121	1022	0			240
							1233	9									
01	10188	X	10188	-0-	-0- B	-0-	1205	1	7871	2	Y	1011	1017	0	189	1	45
							1112	9									
02	9100	X	8963	-0-	-137 B	-0-	1120	1	6822	2	Y	928	928	0			45
							1021	9									
03	10075	X	9478	-0-	-597 B	-0-	1240	1	7127	2	Y	1010	1010	0			45
							1111	9									
04	9750	X	8540	-0-	-1210 B	-0-	1200	1	6310	2	Y	936	936	0			45
							1030	9									
05	10075	X	8402	-0-	-1673 B	-0-	1240	1	6209	2	Y	866	866	0			45
							953	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40672	X	24797	-0-	-15875 B	-0-	527	1	20037	2	Y	3848	3775	0			297
							4233	9									
01	26350	X	22863	-0-	-3487 B	-0-	526	1	18627	2	Y	3373	3379	0	182	1	109
							3710	9									
02	23800	X	19823	-0-	-3977 B	-0-	472	1	15915	2	Y	3124	3104	0			129
							3436	9									
03	26350	X	20910	-0-	-5440 B	-0-	527	1	16618	2	Y	3423	3423	0			129
							3765	9									
04	25500	X	11171	-0-	-14329 B	-0-	515	1	7663	2	Y	2721	2515	0	178	1	143
							2993	9					14	8			
05	24800	X	21391	-0-	-3409 B	-0-	655	1	17398	2	Y	3034	2980	0			197
							1	5	3337	9							

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	5191	-0-	5191 B	98485	604	1	4288	2	N	272	3	0	361	1	205
							299	9									
01	0	Z	2257	-0-	2257 B	100742	266	1	1721	2	N	245	1	0	197	1	252
							270	9									
02	0	Z	3788	-0-	3788 B	104530	353	1	3136	2	N	272	5	0	391	1	127
							299	9					1	8			
03	0	Z	3864	-0-	3864 B	108394	527	1	2960	2	N	343	188	1			282
							377	9									
04	0	Z	4768	-0-	4768 B	113162	510	1	3898	2	N	327	385	1			224
							360	9									
*05	117823	X	4661	-0-	-113162 B	-0-	527	1	3811	2	N	294	379	1			139
							323	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52979	X	26688	-0-	-26291 B	-0-	519	1	24373	2	Y	1633	1535	0	164	1	177
							1796	9									
01	33697	X	25900	-0-	-7797 B	-0-	523	1	23801	2	Y	1433	1433	0			177
							1576	9									
02	30436	X	21680	-0-	-8756 B	-0-	466	1	19726	2	Y	1353	1242	0	1	8	287
							1488	9									
03	33697	X	22839	-0-	-10858 B	-0-	1087	1	20237	2	Y	1377	501	0	933	1	230
							1515	9									
04	29220	X	21092	-0-	-8128 B	-0-	1015	1	18742	2	Y	1214	1200	0	4	8	240
							1335	9									
05	26691	X	20334	-0-	-6357 B	-0-	1054	1	18096	2	Y	1076	1075	0	1	8	240
							1184	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

12	19499	X	11592	-0-	-7907 B	-0-	895	1	8332	2	Y	2150	1388	0	567	1	508
							2365	9									
01	17179	X	17179	-0-	-0- B	-0-	2239	1	11488	2	Y	3138	3381	1			265
							3452	9									
02	13817	X	13817	-0-	-0- B	-0-	1898	1	9478	2	Y	2219	2093	1			391
							2441	9									
03	13925	X	13925	-0-	-0- B	-0-	1119	1	10107	2	Y	2454	2581	1	6	8	258
							2699	9									
04	12367	X	12367	-0-	-0- B	-0-	846	1	9112	2	Y	2190	2225	1	1	8	222
							2409	9									
*05	10022	X	10022	-0-	-0- B	-0-	791	1	7184	2	Y	1861	1693	1			390
							2047	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

12	72695	X	9706	-0-	-62989 B	-0-	510	1	7515	2	Y	1528	6	0	1454	1	315
							1681	9									
01	12276	X	9197	-0-	-3079 B	-0-	485	1	7063	2	Y	1499	2	0	1509	1	303
							1649	9									
02	11088	X	7686	-0-	-3402 B	-0-	460	1	5916	2	Y	1191	4	0	940	1	550
							1310	9									
03	12276	X	11185	-0-	-1091 B	-0-	1129	1	8613	2	Y	1312	1475	1			387
							1443	9									
04	11880	X	11081	-0-	-799 B	-0-	1200	1	8601	2	Y	1164	1293	1			258
							1280	9									
*05	10888	X	10888	-0-	-0- B	-0-	1240	1	8403	2	Y	1132	1142	1			248
							1245	9									

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

12	8711	X	8089	-0-	-622 B	-0-	713	1	6151	2	N	1114	927	1			378
							1225	9									
01	8711	X	7908	-0-	-803 B	-0-	710	1	5946	2	N	1138	1315	1			201
							1252	9									
02	7868	X	6919	-0-	-949 B	-0-	604	1	5218	2	N	997	944	1			254
							1097	9									
03	8680	X	7112	-0-	-1568 B	-0-	696	1	5246	2	N	1064	928	1			390
							1170	9									
04	8040	X	4081	-0-	-3959 B	-0-	193	1	3277	2	N	555	713	1	2	8	230
							611	9									
05	8091	X	6267	-0-	-1824 B	-0-	671	1	4701	2	N	814	749	1			295
							895	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	6164	-0-	-5275 B	-0-	1062	1	3673	2	Y	1299	5	0	1290	1	278
							1429	9									
01	11439	X	7526	-0-	-3913 B	-0-	1335	1	4409	2	Y	1620	6	0	1642	1	250
							1782	9									
02	9492	X	6722	-0-	-2770 B	-0-	1112	1	4192	2	Y	1289	8	0	1118	1	413
							1418	9									
03	9393	X	6917	-0-	-2476 B	-0-	1132	1	4331	2	Y	1322	1582	1			153
							1454	9									
04	9090	X	1958	-0-	-7132 B	-0-	273	1	1298	2	Y	352	190	1			315
							387	9									
*05	7937	X	7937	-0-	-0- B	-0-	1113	1	4973	2	Y	1683	1835	1			163
							1851	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125085	X	83816	-0-	-41269 B	-0-	527	1	71337	2	Y	10865	10875	0	1	8	145
							11952	9									
01	96534	X	64259	-0-	-32275 B	-0-	424	1	55641	2	Y	7449	7449	0			145
							8194	9									
02	87192	X	56537	-0-	-30655 B	-0-	465	1	48914	2	Y	6507	6505	0	2	8	145
							7158	9									
03	96534	X	61988	-0-	-34546 B	-0-	522	1	53777	2	Y	6990	6989	0	1	8	145
							7689	9									
04	93420	X	55152	-0-	-38268 B	-0-	509	1	47049	2	Y	6904	2436	0	3590	1	1021
							7594	9					2	8			
05	83824	X	53196	-0-	-30628 B	-0-	527	1	45137	2	Y	6847	7177	1	2	8	689
							7532	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 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
12	92233	X	92233	-0-	-0- B	-0-	523	1	72794	2	Y	17196	17210	0	2	8	102
							18916	9									
01	96968	X	96300	-0-	-668 B	-0-	527	1	78649	2	Y	15567	15567	0			102
							17124	9									
02	87584	X	82620	-0-	-4964 B	-0-	470	1	66666	2	Y	14076	14074	0	2	8	102
							15484	9									
03	96968	X	87546	-0-	-9422 B	-0-	525	1	70316	2	Y	15186	15182	0	4	8	102
							16705	9									
04	93840	X	82169	-0-	-11671 B	-0-	510	1	66158	2	Y	14092	14086	0	6	8	102
							15501	9									
05	96286	X	80567	-0-	-15719 B	-0-	527	1	65392	2	Y	13316	13300	0	16	8	102
							14648	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	18686	-0-	-10609 B	-0-	496	1	16506	2	N	1531	35	0	1526	1	335
							1684	9									
01	26691	X	18369	-0-	-8322 B	-0-	511	1	16213	2	N	1495	34	0	1513	1	283
							1645	9									
02	21448	X	15252	-0-	-6196 B	-0-	476	1	13404	2	N	1247	21	0	1309	1	200
							1372	9									
03	21514	X	16167	-0-	-5347 B	-0-	527	1	14109	2	N	1392	1246	1			346
							1531	9									
04	19440	X	13646	-0-	-5794 B	-0-	477	1	11901	2	N	1153	1124	1			375
							1268	9									
05	18693	X	14341	-0-	-4352 B	-0-	479	1	12643	2	N	1108	1139	1	6	8	338
							1219	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33573 X	17337	-0-	-16236 B	-0-	411	1	13443	2	Y	3166	3014	0			413
						3483	9									
01	18941 X	17764	-0-	-1177 B	-0-	518	1	13532	2	Y	3376	3291	0	371	1	127
						3714	9									
02	17108 X	14292	-0-	-2816 B	-0-	404	1	10399	2	Y	3172	2387	0	370	1	542
						3489	9									
03	18941 X	16050	-0-	-2891 B	-0-	516	1	12265	2	Y	2972	3032	0	390	1	86
						3269	9					6	8			
04	18330 X	9824	-0-	-8506 B	-0-	466	1	6401	2	Y	2688	2445	0	189	1	133
						2957	9					7	8			
*05	18699 X	18699	-0-	-0- B	-0-	559	1	12996	2	Y	2954	2924	0			163
						1895	5	3249	9							

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

12	20770 X	11835	-0-	-8935 B	-0-	830	1	9853	2	Y	1047	951	1			350
						1152	9									
01	17980 X	9910	-0-	-8070 B	-0-	1233	1	7861	2	Y	742	6	0	855	1	231
						816	9									
02	15232 X	8625	-0-	-6607 B	-0-	1120	1	6618	2	Y	806	7	0	769	1	261
						887	9									
03	15345 X	10005	-0-	-5340 B	-0-	942	1	8124	2	Y	854	915	1			200
						939	9									
04	14160 X	9755	-0-	-4405 B	-0-	858	1	8083	2	Y	740	755	1			185
						814	9									
05	11842 X	8563	-0-	-3279 B	-0-	885	1	6902	2	Y	705	757	1			133
						776	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

12	30256 X	14240	-0-	-16016 B	-0-	524	1	11515	2	Y	2001	1873	0	186	1	47
						2201	9									
01	19623 X	14193	-0-	-5430 B	-0-	527	1	11877	2	Y	1626	1626	0			47
						1789	9									
02	17724 X	11782	-0-	-5942 B	-0-	476	1	9744	2	Y	1420	1339	0			128
						1562	9									
03	19623 X	12232	-0-	-7391 B	-0-	527	1	10066	2	Y	1490	1374	0	180	1	63
						1639	9					1	8			
04	17040 X	10706	-0-	-6334 B	-0-	744	1	8621	2	Y	1219	81	0	757	1	442
						1341	9					2	8			
05	14229 X	11349	-0-	-2880 B	-0-	1122	1	8853	2	Y	1249	1320	1			371
						1374	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

12	16988 X	12232	-0-	-4756 B	-0-	1348	1	10067	2	Y	743	748	1			182
						817	9									
01	13950 X	11559	-0-	-2391 B	-0-	1239	1	9531	2	Y	717	6	0	754	1	139
						789	9									
02	12600 X	9647	-0-	-2953 B	-0-	1120	1	7880	2	Y	588	6	0	521	1	200
						647	9									
03	13950 X	10354	-0-	-3596 B	-0-	1344	1	8326	2	Y	622	547	1			275
						684	9									
04	12930 X	9484	-0-	-3446 B	-0-	1320	1	7577	2	Y	534	578	1	3	7	228
						587	9									
05	12245 X	9442	-0-	-2803 B	-0-	1364	1	7498	2	Y	527	551	1			204
						580	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	16216	-0-	-7995 B	-0-	527	1	14822	2	N	788	15	0	764	1	278
							867	9									
01	21731	X	15198	-0-	-6533 B	-0-	511	1	13839	2	N	771	14	0	775	1	260
							848	9									
02	18060	X	13240	-0-	-4820 B	-0-	476	1	12053	2	N	646	13	0	735	1	158
							711	9									
03	18445	X	14126	-0-	-4319 B	-0-	527	1	12867	2	N	665	550	1	1	8	272
							732	9									
04	16800	X	12115	-0-	-4685 B	-0-	485	1	10959	2	N	610	552	1			330
							671	9									
05	16213	X	12602	-0-	-3611 B	-0-	520	1	11421	2	N	601	752	1	6	8	173
							661	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

12	17515	X	13069	-0-	-4446 B	-0-	526	1	11069	2	Y	1340	215	0	1286	1	339
							1474	9									
01	15686	X	11890	-0-	-3796 B	-0-	515	1	9964	2	Y	1283	251	0	936	1	435
							1411	9									
02	12376	X	10231	-0-	-2145 B	-0-	468	1	8598	2	Y	1059	1	0	1134	1	359
							1165	9									
03	13237	X	10069	-0-	-3168 B	-0-	928	1	8041	2	Y	1000	1106	1			253
							1100	9									
04	12810	X	12292	-0-	-518 B	-0-	618	1	10400	2	Y	1158	1105	1			306
							1274	9									
05	13082	X	10948	-0-	-2134 B	-0-	1464	1	8441	2	Y	948	903	1			351
							1043	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

12	14B2 EXT		9841	-0-	9841 B	581713	513	1	6876	2	Y	2229	2268	1			314
							2452	9									
01	14B2 EXT		8134	-0-	8134 B	589847	479	1	5276	2	Y	2163	2250	1			227
							2379	9									
02	597498	X	7651	-0-	-589847 B	-0-	375	1	5295	2	Y	1801	1	0	1712	1	314
							1981	9					1	8			
03	8647	X	8647	-0-	-0- B	-0-	506	1	5946	2	Y	1995	2045	1	1	8	263
							2195	9									
04	9630	X	1060	-0-	-8570 B	-0-	51	1	710	2	Y	272	189	1			346
							299	9									
*05	12025	X	12025	-0-	-0- B	-0-	527	1	8297	2	Y	2910	3088	1			168
							3201	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

12	27900	X	16608	-0-	-11292 B	-0-	868	1	12363	2	Y	3070	3332	1			613
							3377	9									
01	24366	X	17071	-0-	-7295 B	-0-	2100	1	11602	2	Y	3063	3170	1			506
							3369	9									
02	18956	X	14656	-0-	-4300 B	-0-	2016	1	9806	2	Y	2576	2422	1			660
							2834	9									
03	19809	X	14461	-0-	-5348 B	-0-	1107	1	10397	2	Y	2688	2804	1			544
							2957	9									
04	17760	X	12710	-0-	-5050 B	-0-	856	1	9223	2	Y	2392	2447	1	1	8	488
							2631	9									
05	17081	X	12909	-0-	-4172 B	-0-	812	1	9699	2	Y	2180	1822	1			846
							2398	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90241 X	60892	-0-	-29349 B	-0-	527	1	35382	2	Y	22712	22736	0			145
						24983	9									
01	86211 X	65353	-0-	-20858 B	-0-	516	1	40383	2	Y	22231	22231	0			145
						24454	9									
02	72744 X	57865	-0-	-14879 B	-0-	472	1	36649	2	Y	18858	18008	0	3	8	992
						20744	9									
03	78089 X	59810	-0-	-18279 B	-0-	524	1	37340	2	Y	19951	16180	0	3807	1	956
						21946	9									
04	71790 X	56914	-0-	-14876 B	-0-	510	1	35809	2	Y	18723	17271	0	2229	1	177
						20595	9					2	8			
05	65348 X	56925	-0-	-8423 B	-0-	527	1	36518	2	Y	18073	18072	0	1	8	177
						19880	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

12	33852 X	16856	-0-	-16996 B	-0-	786	1	13343	2	Y	2479	2389	0	1	8	270
						2727	9									
01	30504 X	19725	-0-	-10779 B	-0-	1226	1	16029	2	Y	2245	2225	0	180	1	110
						2470	9									
02	25452 X	18557	-0-	-6895 B	-0-	1232	1	14984	2	Y	2128	1860	0	188	1	190
						2341	9									
03	26071 X	20579	-0-	-5492 B	-0-	1367	1	16692	2	Y	2291	2043	0	354	1	83
						2520	9					1	8			
04	22140 X	19837	-0-	-2303 B	-0-	1322	1	16047	2	Y	2244	2240	0	4	8	83
						2468	9									
05	20553 X	15892	-0-	-4661 B	-0-	1334	1	12345	2	Y	2012	490	0	1431	1	174
						2213	9									

IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379

12	71256 X	71256	-0-	-0- B	-0-	517	1	49334	2	Y	19459	19479	0			231
						21405	9									
01	77073 X	77073	-0-	-0- B	-0-	527	1	55699	2	Y	18952	18952	0			231
						20847	9									
02	68307 X	68307	-0-	-0- B	-0-	476	1	49595	2	Y	16578	16576	0	193	1	39
						18236	9					1	8			
03	73607 X	73607	-0-	-0- B	-0-	527	1	53707	2	Y	17612	17590	0	3	8	58
						19373	9									
04	66151 X	66151	-0-	-0- B	-0-	488	1	47969	2	Y	16085	16081	0	4	8	58
						17694	9									
*05	64779 X	64779	-0-	-0- B	-0-	496	1	47199	2	Y	15531	15529	0	2	8	58
						17084	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

12	39463 X	29241	-0-	-10222 B	-0-	523	1	20418	2	Y	7545	7520	0			341
						8300	9									
01	38719 X	28085	-0-	-10634 B	-0-	525	1	20145	2	Y	6741	6912	0			170
						7415	9									
02	33208 X	24283	-0-	-8925 B	-0-	476	1	17327	2	Y	5891	5886	0	1	8	174
						6480	9									
03	32705 X	24831	-0-	-7874 B	-0-	519	1	17570	2	Y	6129	6128	0			175
						6742	9									
04	31440 X	22875	-0-	-8565 B	-0-	496	1	16162	2	Y	5652	5646	0	4	8	177
						6217	9									
05	29233 X	22856	-0-	-6377 B	-0-	778	1	16048	2	Y	5482	5464	0	18	8	177
						6030	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80197	X	40376	-0-	-39821 B	-0-	487	1	29576	2	Y	9375	9373	0	1	8	161
							10313	9									
01	64790	X	45307	-0-	-19483 B	-0-	508	1	34705	2	Y	9176	9101	0			236
							10094	9									
02	49028	X	41489	-0-	-7539 B	-0-	476	1	31864	2	Y	8317	8220	0	190	1	143
							9149	9									
03	53630	X	43353	-0-	-10277 B	-0-	520	1	33283	2	Y	8682	8680	0	2	8	143
							9550	9									
04	48840	X	14422	-0-	-34418 B	-0-	505	1	4979	2	Y	8125	8123	0	2	8	143
							8938	9									
05	45942	X	40449	-0-	-5493 B	-0-	527	1	31188	2	Y	7940	7939	0	1	8	143
							8734	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527	X	18778	-0-	-12749 B	-0-	362	1	15301	2	Y	2832	2468	0	171	1	364
							3115	9									
01	29047	X	18611	-0-	-10436 B	-0-	470	1	15151	2	Y	2718	2561	0	190	1	331
							2990	9									
02	24444	X	15029	-0-	-9415 B	-0-	410	1	11786	2	Y	2575	2458	0	182	1	266
							2833	9									
03	23963	X	2263	-0-	-21700 B	-0-	114	1	1838	2	Y	283	253	0			296
							311	9									
04	21840	X	440	-0-	-21400 B	-0-	20	1	252	2	Y	153					449
							168	9									
05	18786	X	1172	-0-	-17614 B	-0-	82	1	762	2	Y	89	8	8			530
							230	5	98	9							

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46159	X	30519	-0-	-15640 B	-0-	527	1	23762	2	Y	5664	5664	0			189
							6230	9									
01	43183	X	33001	-0-	-10182 B	-0-	917	1	26310	2	Y	5249	5249	0			189
							5774	9									
02	36932	X	31185	-0-	-5747 B	-0-	1219	1	24805	2	Y	4692	4692	0			189
							5161	9									
03	38502	X	31622	-0-	-6880 B	-0-	1359	1	24573	2	Y	5173	5171	0	2	8	189
							5690	9									
04	34320	X	29337	-0-	-4983 B	-0-	1211	1	22879	2	Y	4770	4770	0			189
							5247	9									
05	34534	X	26994	-0-	-7540 B	-0-	1242	1	20888	2	Y	4422	4417	0	5	8	189
							4864	9									

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	3722	-0-	-3656 B	-0-	890	1	1955	2	Y	797	2	0	927	1	180
							877	9									
01	7316	X	3713	-0-	-3603 B	-0-	1115	1	1708	2	Y	809	1	0	755	1	233
							890	9									
02	6608	X	4430	-0-	-2178 B	-0-	1120	1	2527	2	Y	712	749	1	1	8	195
							783	9									
03	6138	X	4518	-0-	-1620 B	-0-	945	1	2737	2	Y	760	731	1	1	8	223
							836	9									
04	4530	X	3803	-0-	-727 B	-0-	863	1	2197	2	Y	675	745	1			153
							743	9									
05	4898	X	4047	-0-	-851 B	-0-	889	1	2428	2	Y	664	527	1			290
							730	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64356	X	35932	-0-	-28424 B	-0-	323	1	31219	2	Y	3991	3956	0			265
							4390	9									
01	59830	X	46265	-0-	-13565 B	-0-	527	1	40490	2	Y	4771	4771	0	191	1	74
							5248	9									
02	50484	X	39052	-0-	-11432 B	-0-	476	1	34269	2	Y	3915	3914	0			75
							4307	9									
03	50685	X	39942	-0-	-10743 B	-0-	525	1	35082	2	Y	3941	3941	0			75
							4335	9									
04	44850	X	7365	-0-	-37485 B	-0-	496	1	3228	2	Y	3310	3309	0	1	8	75
							3641	9									
05	46252	X	30997	-0-	-15255 B	-0-	463	1	26763	2	Y	3428	3425	0	3	8	75
							3771	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105989	X	27884	-0-	-78105 B	-0-	527	1	23377	2	Y	3618	3622	0	1	8	435
							3980	9									
01	36952	X	26316	-0-	-10636 B	-0-	527	1	21973	2	Y	3469	3419	0	177	1	308
							3816	9									
02	31080	X	22750	-0-	-8330 B	-0-	476	1	18868	2	Y	3096	3049	0	2	8	353
							3406	9									
03	30938	X	24018	-0-	-6920 B	-0-	527	1	20009	2	Y	3165	3120	0	191	1	207
							3482	9									
04	28920	X	21923	-0-	-6997 B	-0-	503	1	18319	2	Y	2819	2594	0	191	1	240
							3101	9					1	8			
05	27869	X	21774	-0-	-6095 B	-0-	476	1	18396	2	Y	2638	2621	0	3	8	254
							2902	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106516	X	35393	-0-	-71123 B	-0-	527	1	30754	2	Y	3738	3628	0	1	8	373
							4112	9									
01	106516	X	33776	-0-	-72740 B	-0-	527	1	29695	2	Y	3231	3138	0	187	1	279
							3554	9									
02	68040	X	26820	-0-	-41220 B	-0-	476	1	23353	2	Y	2719	2626	0	180	1	192
							2991	9									
03	40703	X	26619	-0-	-14084 B	-0-	523	1	23239	2	Y	2597	2597	0			192
							2857	9									
04	34260	X	23870	-0-	-10390 B	-0-	510	1	20854	2	Y	2278	2276	0	2	8	192
							2506	9									
05	35402	X	17867	-0-	-17535 B	-0-	378	1	15665	2	Y	1658	1657	0	1	8	192
							1824	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116095	X	37532	-0-	-78563 B	-0-	527	1	28569	2	Y	7669	7660	0			225
							8436	9									
01	36516	X	36516	-0-	-0- B	-0-	496	1	28345	2	Y	6977	6977	0			225
							7675	9									
02	43764	X	33189	-0-	-10575 B	-0-	472	1	25379	2	Y	6671	6571	0	177	1	148
							7338	9									
03	44671	X	35422	-0-	-9249 B	-0-	527	1	27214	2	Y	6983	6982	0	1	8	148
							7681	9									
04	41670	X	34236	-0-	-7434 B	-0-	495	1	26420	2	Y	6655	6653	0	2	8	148
							7321	9									
05	37541	X	33852	-0-	-3689 B	-0-	527	1	26212	2	Y	6466	6466	0			148
							7113	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	16213	-0-	16213	B	650222	1312	1	10218	2	N	4257	4538	1	1	8	185
								4683	9									
01	14B2	EXT	15582	-0-	15582	B	665804	1290	1	9375	2	N	4470	4259	1			396
								4917	9									
02	14B2	EXT	14053	-0-	14053	B	679857	1188	1	8890	2	N	3614	5	0	3725	1	278
								3975	9					2	8			
03	691534	X	11677	-0-	-679857	B	-0-	1306	1	6873	2	N	3180	3276	1			182
								3498	9									
04	10542	X	10542	-0-	-0-	B	-0-	1254	1	6136	2	N	2865	2822	1			225
								3152	9									
05	16213	X	8578	-0-	-7635	B	-0-	1363	1	4520	2	N	2450	2430	1			245
								2695	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72044	X	29725	-0-	-42319	B	-0-	389	1	21924	2	Y	6738	6713	0	359	1	119
								7412	9					1	8			
01	72044	X	38054	-0-	-33990	B	-0-	472	1	27256	2	Y	9387	9261	0			245
								10326	9									
02	52108	X	27910	-0-	-24198	B	-0-	476	1	20278	2	Y	6505	6451	0	186	1	110
								7156	9					3	8			
03	49848	X	23112	-0-	-26736	B	-0-	527	1	16663	2	Y	5384	5320	0	64	8	110
								5922	9									
04	44310	X	18370	-0-	-25940	B	-0-	505	1	13282	2	Y	4166	4116	0	100	8	60
								4583	9									
05	38068	X	17842	-0-	-20226	B	-0-	477	1	12948	2	Y	4015	3967	0	48	8	60
								4417	9									

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115010	X	40144	-0-	-74866	B	-0-	370	1	35544	2	Y	3845	3795	0	1	8	291
								4230	9									
01	115010	X	44397	-0-	-70613	B	-0-	465	1	39203	2	Y	4299	4296	0	196	1	98
								4729	9									
02	62160	X	36913	-0-	-25247	B	-0-	428	1	32888	2	Y	3270	3268	0	2	8	98
								3597	9									
03	62062	X	41135	-0-	-20927	B	-0-	525	1	36632	2	Y	3616	3610	0	6	8	98
								3978	9									
04	50850	X	36052	-0-	-14798	B	-0-	499	1	31927	2	Y	3296	2823	0	189	1	366
								3626	9					16	8			
05	44392	X	32594	-0-	-11798	B	-0-	491	1	28669	2	Y	3122	1869	0	1175	1	434
								3434	9					10	8			

ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	51785	-0-	51785	B	895491	516	1	31183	2	Y	18260	18215	0			225
								20086	9									
01	0	Z	57185	-0-	57185	B	952676	520	1	37367	2	Y	17544	17522	0	181	1	66
								19298	9									
02	1003478	X	50802	-0-	-952676	B	-0-	466	1	33685	2	Y	15137	15137	0			66
								16651	9									
03	54150	X	54150	-0-	-0-	B	-0-	524	1	35241	2	Y	16714	16714	0			66
								18385	9									
04	50825	X	50825	-0-	-0-	B	-0-	509	1	32497	2	Y	16199	16199	0			66
								17819	9									
*05	49535	X	49535	-0-	-0-	B	-0-	527	1	31932	2	Y	15524	15524	0			66
								17076	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125395	X	35913	-0-	-89482 B	-0-	511	1	34245	2	Y	1052	975	0	194	1	133
							1157	9					1	8			
01	125395	X	27575	-0-	-97820 B	-0-	376	1	26549	2	Y	591	591	0			133
							650	9									
02	113260	X	29631	-0-	-83629 B	-0-	475	1	28481	2	Y	614	614	0			133
							675	9									
03	54870	X	28586	-0-	-26284 B	-0-	527	1	27399	2	Y	600	598	0	2	8	133
							660	9									
04	42930	X	24752	-0-	-18178 B	-0-	510	1	23673	2	Y	517	511	0	6	8	133
							569	9									
05	35898	X	23423	-0-	-12475 B	-0-	527	1	22290	2	Y	551	551	0			133
							606	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	78601	-0-	78601 B	255820	527	1	55756	2	N	20289	20342	1			717
							22318	9									
01	0	Z	39522	-0-	39522 B	295342	282	1	27952	2	N	10262	10726	1			253
							11288	9									
02	0	Z	180	-0-	180 B	295522	180	2			N	-0-					253
03	0	Z	12371	-0-	12371 B	307893	121	1	8754	2	N	3178	2599	1	5	8	827
							3496	9									
04	0	Z	15619	-0-	15619 B	323512	504	1	15115	9	N	13741	13882	1	1	8	685
05	0	Z	39302	-0-	39302 B	362814	481	1	26751	2	N	10973	10858	1	5	8	795
							12070	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84072	X	12231	-0-	-71841 B	-0-	527	1	10224	2	Y	1345	908	0	171	1	388
							1480	9									
01	84072	X	11472	-0-	-72600 B	-0-	520	1	9298	2	Y	1504	24	0	1482	1	386
							1654	9									
02	16016	X	9679	-0-	-6337 B	-0-	432	1	7954	2	Y	1175	6	0	1145	1	410
							1293	9									
03	16089	X	11173	-0-	-4916 B	-0-	527	1	9206	2	Y	1309	1426	1			293
							1440	9									
04	14220	X	10861	-0-	-3359 B	-0-	504	1	9047	2	Y	1191	1160	1			324
							1310	9									
05	12245	X	11225	-0-	-1020 B	-0-	527	1	9430	2	Y	1153	1302	1	3	8	172
							1268	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100192	X	12451	-0-	-87741 B	-0-	527	1	11021	2	Y	821	4	0	753	1	314
							903	9									
01	100192	X	11649	-0-	-88543 B	-0-	487	1	10175	2	Y	897	833	0	191	1	187
							987	9									
02	15260	X	10271	-0-	-4989 B	-0-	458	1	8879	2	Y	849	395	0	374	1	266
							934	9					1	8			
03	15841	X	12139	-0-	-3702 B	-0-	399	1	11014	2	Y	660	738	1			188
							726	9									
04	14737	X	14737	-0-	-0- B	-0-	13932	2	805	9	Y	732	759	1			161
05	12462	X	9919	-0-	-2543 B	-0-	9131	2	788	9	Y	716	566	1	5	8	306

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		69713	-0-	69713 B	106520	414	1	55341	2	N	12689	12078	1			803
							13958	9									
01	0	Z	97803	-0-	97803 B	204323	517	1	78551	2	N	17032	17135	1			700
							18735	9									
02	0	Z	80081	-0-	80081 B	284404	775	1	63969	2	N	13943	13795	1			848
							15337	9									
03	0	Z	72050	-0-	72050 B	356454	487	1	57325	2	N	12944	13305	1	17	8	470
							14238	9									
04	0	W	69445	-0-	69445 B	425899	490	1	56172	2	N	11621	11743	1	17	8	331
							12783	9									
05	0	W	55506	-0-	55506 B	481405	427	1	45107	2	N	9065	8865	1	15	8	516
							9972	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139035	X	30872	-0-	-108163 B	-0-	524	1	28309	2	Y	1854	1747	0	166	1	135
							2039	9					1	8			
01	139035	X	27720	-0-	-111315 B	-0-	527	1	25333	2	Y	1691	1460	0	193	1	173
							1860	9									
02	125580	X	24390	-0-	-101190 B	-0-	475	1	22357	2	Y	1416	1415	0	1	8	173
							1558	9									
03	139035	X	24729	-0-	-114306 B	-0-	526	1	22621	2	Y	1438	905	0	566	1	140
							1582	9									
04	34860	X	23008	-0-	-11852 B	-0-	510	1	21053	2	Y	1314	1311	0	3	8	140
							1445	9									
05	30876	X	22171	-0-	-8705 B	-0-	527	1	20063	2	Y	1437	1436	0	1	8	140
							1581	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137268	X	24091	-0-	-113177 B	-0-	502	1	21853	2	Y	1578	1478	0	177	1	157
							1736	9									
01	137268	X	24941	-0-	-112327 B	-0-	527	1	22787	2	Y	1479	1433	0			203
							1627	9									
02	123984	X	21357	-0-	-102627 B	-0-	476	1	19591	2	Y	1173	877	0	370	1	128
							1290	9					1	8			
03	137268	X	22877	-0-	-114391 B	-0-	527	1	20991	2	Y	1235	1235	0			128
							1359	9									
04	27840	X	21133	-0-	-6707 B	-0-	510	1	19393	2	Y	1118	1118	0			128
							1230	9									
05	24955	X	20831	-0-	-4124 B	-0-	527	1	18953	2	Y	1228	1227	0	1	8	128
							1351	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132370	X	19460	-0-	-112910 B	-0-	519	1	17192	2	Y	1590	1028	0	396	1	357
							1749	9									
01	132370	X	18267	-0-	-114103 B	-0-	500	1	16296	2	Y	1337	848	0	728	1	118
							1471	9									
02	119560	X	16800	-0-	-102760 B	-0-	476	1	14838	2	Y	1351	641	0	385	1	443
							1486	9									
03	132370	X	17327	-0-	-115043 B	-0-	527	1	15077	2	Y	1566	351	0	1502	1	155
							1723	9					1	8			
04	128100	X	15628	-0-	-112472 B	-0-	1033	1	13274	2	Y	1201	1113	1			243
							1321	9									
05	19468	X	14705	-0-	-4763 B	-0-	1061	1	12412	2	Y	1120	1124	1	5	8	234
							1232	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102982	X	45311	-0-	-57671 B	-0-	527	1	42651	2	Y	1939	1871	0	190	1	111
							2133	9					1	8			
01	102982	X	33842	-0-	-69140 B	-0-	403	1	31955	2	Y	1349	1132	0			328
							1484	9									
02	93016	X	38526	-0-	-54490 B	-0-	476	1	35708	2	Y	2129	533	0	1515	1	407
							2342	9					2	8			
03	102982	X	36912	-0-	-66070 B	-0-	525	1	34643	2	Y	1585	1829	1	1	8	162
							1744	9									
04	99660	X	32141	-0-	-67519 B	-0-	497	1	30221	2	Y	1294	1292	1	4	8	160
							1423	9									
05	45322	X	31572	-0-	-13750 B	-0-	527	1	29598	2	Y	1315	1270	1	1	8	204
							1447	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

12	0	Z	67541	-0-	67541 B	497207	525	1	45840	2	Y	19251	19208	0			311
							21176	9									
01	0	Z	61344	-0-	61344 B	558551	516	1	42333	2	Y	16814	16816	0	185	1	124
							18495	9									
02	0	Z	52770	-0-	52770 B	611321	476	1	36800	2	Y	14085	14085	0			124
							15494	9									
03	0	Z	52429	-0-	52429 B	663750	527	1	35934	2	Y	14516	14516	0			124
							15968	9									
04	709379	X	45629	-0-	-663750 B	-0-	504	1	31352	2	Y	12521	12520	0	1	8	124
							13773	9									
05	56916	X	42356	-0-	-14560 B	-0-	480	1	28809	2	Y	11879	11878	0			125
							13067	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

12	91915	X	26766	-0-	-65149 B	-0-	527	1	23452	2	Y	2534	2498	0	160	1	55
							2787	9									
01	91915	X	22772	-0-	-69143 B	-0-	395	1	20235	2	Y	1947	1852	0			150
							2142	9									
02	83020	X	23132	-0-	-59888 B	-0-	475	1	20623	2	Y	1849	1731	0	1	8	267
							2034	9									
03	91915	X	22218	-0-	-69697 B	-0-	527	1	19709	2	Y	1802	1667	0	359	1	43
							1982	9									
04	88950	X	19072	-0-	-69878 B	-0-	504	1	16860	2	Y	1553	1523	0			73
							1708	9									
05	26753	X	18266	-0-	-8487 B	-0-	527	1	15942	2	Y	1634	1633	0	1	8	73
							1797	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

12	0	W	97136	-0-	97136 B	811893	527	1	87092	2	Y	8652	8585	0	1	8	307
							9517	9									
01	0	W	98583	-0-	98583 B	910476	527	1	89368	2	Y	7898	7901	0	191	1	113
							8688	9									
02	0	W	84122	-0-	84122 B	994598	470	1	76085	2	Y	6879	6565	0	2	8	425
							7567	9									
03	0	W	89854	-0-	89854 B	1084452	527	1	81266	2	Y	7328	6754	0	902	1	92
							8061	9					5	8			
04	1167585	X	83133	-0-	-1084452 B	-0-	510	1	74878	2	Y	7041	7035	0	6	8	92
							7745	9									
05	86490	X	82292	-0-	-4198 B	-0-	527	1	74333	2	Y	6756	6748	0	9	8	91
							7432	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9860	-0-	9860 B	95933	861	1	8222	2	Y	706	4	0	760	1	185
							777	9									
01	0	W	9912	-0-	9912 B	105845	1078	1	8108	2	Y	660	4	0	562	1	279
							726	9									
02	0	W	7577	-0-	7577 B	113422	1117	1	5946	2	Y	467	4	0	549	1	193
							514	9									
03	0	W	7621	-0-	7621 B	121043	954	1	6093	2	Y	522	555	1			160
							574	9									
04	127992	X	6949	-0-	-121043 B	-0-	870	1	5565	2	Y	467	545	1			82
							514	9									
05	9920	X	7023	-0-	-2897 B	-0-	899	1	5644	2	Y	436	385	1			133
							480	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

12	88443	X	50446	-0-	-37997 B	-0-	376	1	41725	2	Y	7586	7577	0			150
							8345	9									
01	88443	X	62625	-0-	-25818 B	-0-	527	1	52504	2	Y	8722	8722	0			150
							9594	9									
02	79884	X	44650	-0-	-35234 B	-0-	425	1	37410	2	Y	6195	6182	0	3	8	160
							6815	9									
03	88443	X	52851	-0-	-35592 B	-0-	523	1	44009	2	Y	7563	7562	0			161
							8319	9									
04	0	W	40927	-0-	40927 B	40927	503	1	34042	2	Y	5802	5791	0	9	8	163
							6382	9									
*05	74971	X	34044	-0-	-40927 B	-0-	438	1	28275	2	Y	4846	4813	0	23	8	173
							5331	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

12	0	W	91378	-0-	91378 B	549340	81514	2	9864	9	Y	8967	8978	0			127
01	0	W	94311	-0-	94311 B	643651	86014	2	8297	9	Y	7543	7543	0			127
02	0	W	94314	-0-	94314 B	737965	85375	2	8939	9	Y	8126	8124	0	2	8	127
03	0	W	101419	-0-	101419 B	839384	527	1	91319	2	Y	8703	8701	0	2	8	127
							9573	9									
04	0	W	90999	-0-	90999 B	930383	509	1	81851	2	Y	7854	7845	0	9	8	127
							8639	9									
05	0	W	76722	-0-	76722 B	1007105	498	1	68657	2	Y	6879	6874	0	5	8	127
							7567	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

12	94209	X	92786	-0-	-1423 B	-0-	527	1	69032	2	N	21115	20848	1			533
							23227	9									
01	94209	X	82169	-0-	-12040 B	-0-	527	1	62250	2	N	17629	10072	0	8017	1	73
							19392	9									
02	85092	X	68844	-0-	-16248 B	-0-	476	1	52954	2	N	14013	14013	0			73
							15414	9									
03	94209	X	65465	-0-	-28744 B	-0-	527	1	49667	2	N	13883	13880	0	3	8	73
							15271	9									
04	91170	X	53794	-0-	-37376 B	-0-	504	1	41170	2	N	11018	11015	0	3	8	73
							12120	9									
05	94209	X	45533	-0-	-48676 B	-0-	481	1	34512	2	N	9582	9582	0			73
							10540	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137113	X	26683	-0-	-110430 B	-0-	514	1	24829	2	Y	1218	1177	0	1	8	312
							1340	9									
01	137113	X	27970	-0-	-109143 B	-0-	451	1	26422	2	Y	997	901	0	185	1	223
							1097	9									
02	123844	X	28383	-0-	-95461 B	-0-	476	1	26764	2	Y	1039	954	0	191	1	115
							1143	9					2	8			
03	137113	X	26944	-0-	-110169 B	-0-	527	1	25274	2	Y	1039	1036	0	3	8	115
							1143	9									
04	132690	X	23200	-0-	-109490 B	-0-	510	1	21696	2	Y	904	902	0	2	8	115
							994	9									
05	31434	X	21892	-0-	-9542 B	-0-	527	1	20430	2	Y	850	848	0	2	8	115
							935	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 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
12	119877	X	28072	-0-	-91805 B	-0-	361	1	25196	2	Y	2286	2216	0			283
							2515	9									
01	119877	X	37238	-0-	-82639 B	-0-	511	1	34102	2	Y	2386	2578	0			91
							2625	9									
02	108276	X	31688	-0-	-76588 B	-0-	476	1	27878	2	Y	3031	67	0	2645	1	410
							3334	9									
03	119877	X	34239	-0-	-85638 B	-0-	527	1	30525	2	Y	2897	2104	0	775	1	427
							3187	9					1	8			
04	116010	X	30218	-0-	-85792 B	-0-	503	1	26657	2	Y	2780	2699	1	1	8	507
							3058	9									
05	37231	X	25723	-0-	-11508 B	-0-	423	1	22878	2	Y	2202	1132	0	1164	1	413
							2422	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	71329	-0-	71329 B	147103	369	1	64647	2	N	5739	5481	1	1	8	1077
							6313	9									
01	0	W	89035	-0-	89035 B	236138	512	1	81059	2	N	6785	6812	1			1050
							7464	9									
02	0	W	74708	-0-	74708 B	310846	476	1	68022	2	N	5645	6077	1	4	8	614
							6210	9									
03	0	W	72102	-0-	72102 B	382948	527	1	65474	2	N	5546	5333	1	5	8	822
							6101	9									
04	447133	X	64185	-0-	-382948 B	-0-	510	1	58287	2	N	4898	5259	1	11	8	450
							5388	9									
*05	57309	X	57309	-0-	-0- B	-0-	527	1	52295	2	N	4079	3974	1	3	8	552
							4487	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	144553	X	53355	-0-	-91198 B	-0-	487	1	44848	2	Y	7291	7212	0	1	8	362
							8020	9									
*01	144553	X	56702	-0-	-87851 B	-0-	527	1	48641	2	Y	6849	6633	0	201	1	377
							7534	9									
*02	130564	X	45142	-0-	-85422 B	-0-	408	1	38593	2	Y	5583	5419	0	387	1	153
							6141	9					1	8			
*03	144553	X	2	-0-	-144551 B	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	8			153
*04	139890	X	1802	-0-	-138088 B	-0-	63	1	1506	2	Y	212					365
							233	9									
*05	56699	X	17611	-0-	-39088 B	-0-	512	1	14760	2	Y	2126	1937	0	367	1	187
							2339	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68696 X	46742	-0-	-21954 B	-0-	515	1	40287	2	Y	5400	5401	0			115
						5940	9									
01	68696 X	45845	-0-	-22851 B	-0-	527	1	39834	2	Y	4985	4684	0	169	1	247
						5484	9									
02	62048 X	36487	-0-	-25561 B	-0-	470	1	31914	2	Y	3730	3642	0	188	1	144
						4103	9					3	8			
03	68696 X	36900	-0-	-31796 B	-0-	527	1	32249	2	Y	3749	3723	0	127	1	38
						4124	9					5	8			
04	66480 X	32799	-0-	-33681 B	-0-	510	1	28670	2	Y	3290	3286	0	4	8	38
						3619	9									
05	46748 X	31223	-0-	-15525 B	-0-	527	1	27341	2	Y	3050	3049	0	1	8	38
						3355	9									

BEDNORZ A WELL #: 1H RRCID -> 266868 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13065 - 17150

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

12	69533 X	11379	-0-	-58154 B	-0-	523	1	10156	2	N	346	5	0	370	1	362
						319	4	381	9			1	8			
01	69533 X	10132	-0-	-59401 B	-0-	527	1	9269	2	N	305	5	0	382	1	280
						336	9									
02	62804 X	8586	-0-	-54218 B	-0-	476	1	7825	2	N	259	6	0	194	1	337
						285	9					2	8			
03	69533 X	8867	-0-	-60666 B	-0-	526	1	8099	2	N	220	346	1	1	8	210
						242	9									
04	67290 X	8078	-0-	-59212 B	-0-	510	1	7307	2	N	237	193	1			254
						261	9									
05	11377 X	8075	-0-	-3302 B	-0-	527	1	7278	2	N	245	375	1			124
						270	9									

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

12	60202 X	17655	-0-	-42547 B	-0-	1214	1	14882	2	Y	1417	17	0	1316	1	458
						1559	9									
01	60202 X	16500	-0-	-43702 B	-0-	1173	1	13735	2	Y	1447	16	0	1688	1	201
						1592	9									
02	54376 X	16070	-0-	-38306 B	-0-	1094	1	13664	2	Y	1193	19	0	1098	1	277
						1312	9									
03	60202 X	18220	-0-	-41982 B	-0-	1220	1	15669	2	Y	1210	1126	1			361
						1331	9									
04	58260 X	14660	-0-	-43600 B	-0-	1010	1	12514	2	Y	1033	1114	1			280
						1136	9									
05	17794 X	14684	-0-	-3110 B	-0-	1124	1	12365	2	Y	1086	1089	1	3	8	274
						1195	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65193	X	8949	-0-	-56244	B	-0-	1233	1	7364	2	Y	320	371	1			112
								352	9									
01	65193	X	8984	-0-	-56209	B	-0-	1240	1	7302	2	Y	402	394	1			120
								442	9									
02	58884	X	7991	-0-	-50893	B	-0-	1120	1	6528	2	Y	312	163	1	1	8	268
								343	9									
03	65193	X	8580	-0-	-56613	B	-0-	1344	1	6882	2	Y	322	368	1			222
								354	9									
04	63090	X	8073	-0-	-55017	B	-0-	1298	1	6452	2	Y	294	366	1	2	8	148
								323	9									
*05	7824	X	7824	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	6139	2	Y	292	188	1			252
								321	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

12	0	W	15474	-0-	15474	B	429870	524	1	12277	2	Y	2430	26	0	2263	1	602
								2673	9									
01	0	W	12878	-0-	12878	B	442748	507	1	10068	2	Y	2094	22	0	2271	1	403
								2303	9									
02	0	W	11214	-0-	11214	B	453962	476	1	8701	2	Y	1852	23	0	1888	1	343
								2037	9					1	8			
03	0	W	16661	-0-	16661	B	470623	1057	1	13396	2	Y	2007	2015	1			335
								2208	9									
04	483054	X	12431	-0-	-470623	B	-0-	1065	1	9453	2	Y	1739	1687	1			387
								1913	9									
05	15469	X	10716	-0-	-4753	B	-0-	1203	1	7662	2	Y	1683	1883	1			187
								1851	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

12	0	W	11609	-0-	11609	B	268066	514	1	9511	2	Y	1440	1401	0			187
								1584	9									
01	0	W	11744	-0-	11744	B	279810	482	1	9947	2	Y	1195	1335	0			47
								1315	9									
02	0	W	9937	-0-	9937	B	289747	471	1	8307	2	Y	1054	965	0	3	8	133
								1159	9									
03	0	W	9301	-0-	9301	B	299048	527	1	7417	2	Y	1234	1117	1			250
								1357	9									
04	0	W	8081	-0-	8081	B	307129	506	1	6384	2	Y	1083	1129	1	1	8	203
								1191	9									
05	0	W	8493	-0-	8493	B	315622	527	1	6774	2	Y	1084	1109	1	4	8	174
								1192	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

12	0	W	12152	-0-	12152	B	550607	516	1	9473	2	Y	1966	68	0	1512	1	538
								2163	9					1	8			
01	0	W	10906	-0-	10906	B	561513	495	1	8267	2	Y	1949	1	0	2209	1	277
								2144	9									
02	0	W	9533	-0-	9533	B	571046	429	1	7382	2	Y	1565	1	0	1521	1	320
								1722	9									
03	0	W	11795	-0-	11795	B	582841	505	1	9355	2	Y	1759	1767	1			312
								1935	9									
04	593616	X	10775	-0-	-582841	B	-0-	510	1	8556	2	Y	1554	1474	1			392
								1709	9									
05	12152	X	11568	-0-	-584	B	-0-	527	1	9340	2	Y	1546	1676	1			262
								1701	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74772	X	22811	-0-	-51961 B	-0-	527	1	17215	2	Y	4608	4567	0			228
							5069	9									
01	74772	X	35747	-0-	-39025 B	-0-	314	1	27870	2	Y	6875	6320	0	550	1	233
							7563	9									
02	67536	X	41557	-0-	-25979 B	-0-	476	1	31524	2	Y	8688	8229	0	9	8	683
							9557	9									
03	74772	X	21182	-0-	-53590 B	-0-	527	1	15977	2	Y	4253	4325	0	573	1	35
							4678	9					3	8			
04	72360	X	10834	-0-	-61526 B	-0-	506	1	7603	2	Y	2477	1883	0	388	1	237
							2725	9					4	8			
05	46004	X	8059	-0-	-37945 B	-0-	527	1	5391	2	Y	1946	1909	0	176	1	95
							2141	9					3	8			

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

12	0	W	127981	-0-	127981 B	1685198	527	1	112451	2	Y	13639	13640	0	1	8	231
							15003	9									
01	0	W	128211	-0-	128211 B	1813409	519	1	114378	2	Y	12104	12104	0			231
							13314	9									
02	0	W	111427	-0-	111427 B	1924836	465	1	98876	2	Y	10987	10986	0	1	8	231
							12086	9									
03	0	W	121408	-0-	121408 B	2046244	527	1	108089	2	Y	11629	11625	0	4	8	231
							12792	9									
04	2160712	X	114468	-0-	-2046244 B	-0-	510	1	101527	2	Y	11301	11294	0	7	8	231
							12431	9									
*05	111306	X	111306	-0-	-0- B	-0-	506	1	99109	2	Y	10628	10623	0	5	8	231
							11691	9									

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

12	54963	X	9192	-0-	-45771 B	-0-	527	1	6620	2	Y	1859	1861	0			80
							2045	9									
01	54963	X	9724	-0-	-45239 B	-0-	527	1	7364	2	Y	1666	1638	0			108
							1833	9									
02	49644	X	7540	-0-	-42104 B	-0-	476	1	5357	2	Y	1552	1552	0			108
							1707	9									
03	54963	X	8909	-0-	-46054 B	-0-	502	1	6724	2	Y	1530	871	0	559	1	208
							1683	9									
04	53190	X	2046	-0-	-51144 B	-0-	510	1	1536	9	Y	1396	1283	1			321
05	9734	X	4487	-0-	-5247 B	-0-	527	1	2447	2	Y	1375	1312	1	1	8	383
							1513	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

12	98828	X	88738	-0-	-10090 B	-0-	8338	1	68426	2	Y	10885	10885	0			143
							11974	9									
01	98828	X	76002	-0-	-22826 B	-0-	527	1	64099	2	Y	10342	10341	0			144
							11376	9									
02	89264	X	67001	-0-	-22263 B	-0-	476	1	56254	2	Y	9337	9336	0	1	8	144
							10271	9									
03	98828	X	79340	-0-	-19488 B	-0-	8350	1	60087	2	Y	9912	9909	0	3	8	144
							10903	9									
04	95640	X	77534	-0-	-18106 B	-0-	510	1	66333	2	Y	9719	9714	0	5	8	144
							10691	9									
05	98828	X	85463	-0-	-13365 B	-0-	527	1	73372	2	Y	10513	10511	0	2	8	144
							11564	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80352	X	53750	-0-	-26602 B	-0-	511	1	49544	2	Y	3359	3296	0	1	8	252
							3695	9									
01	80352	X	53300	-0-	-27052 B	-0-	475	1	49306	2	Y	3199	2718	0			733
							3519	9									
02	72576	X	48000	-0-	-24576 B	-0-	450	1	44288	2	Y	2965	2815	0	570	1	313
							3262	9									
03	80352	X	47197	-0-	-33155 B	-0-	460	1	42626	2	Y	3737	3570	0	194	1	285
							4111	9					1	8			
04	77760	X	46363	-0-	-31397 B	-0-	484	1	42296	2	Y	3257	3220	0	4	8	318
							3583	9									
05	80352	X	46996	-0-	-33356 B	-0-	524	1	43644	2	Y	2571	2568	0	3	8	318
							2828	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

12	0	W	20258	-0-	20258 B	400933	527	1	17154	2	Y	2343	2343	0			61
							2577	9									
01	0	W	14721	-0-	14721 B	415654	507	1	12274	2	Y	1764	1763	0	1	8	61
							1940	9									
02	0	W	12699	-0-	12699 B	428353	476	1	10258	2	Y	1786	1711	1	1	8	135
							1965	9									
03	0	W	14285	-0-	14285 B	442638	527	1	11783	2	Y	1795	1672	0	194	1	64
							1975	9									
04	455284	X	12646	-0-	-442638 B	-0-	504	1	10512	2	Y	1482	1481	0	1	8	64
							1630	9									
05	49941	X	12092	-0-	-37849 B	-0-	527	1	10112	2	Y	1321	1321	0			64
							1453	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

12	0	W	24051	-0-	24051 B	456460	527	1	20082	2	Y	3129	3089	0			220
							3442	9									
01	0	W	18269	-0-	18269 B	474729	527	1	15004	2	Y	2489	2483	0	175	1	50
							2738	9					1	8			
02	0	W	15219	-0-	15219 B	489948	476	1	12499	2	Y	2040	1948	0			142
							2244	9									
03	0	W	17425	-0-	17425 B	507373	527	1	14398	2	Y	2273	2102	0	190	1	123
							2500	9									
04	522910	X	15537	-0-	-507373 B	-0-	506	1	12649	2	Y	2165	2162	0	3	8	123
							2382	9									
05	47430	X	15061	-0-	-32369 B	-0-	527	1	12611	2	Y	1748	1748	0			123
							1923	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

12	59303	X	21746	-0-	-37557 B	-0-	527	1	17015	2	Y	3822	3826	0	1	8	81
							4204	9									
01	59303	X	16774	-0-	-42529 B	-0-	414	1	13522	2	Y	2580	2580	0			81
							2838	9									
02	53564	X	-0-	-0-	-53564 B	-0-					Y	-0-					81
03	59303	X	4837	-0-	-54466 B	-0-	49	1	3750	2	Y	944	12	8			1013
							1038	9									
04	74424	X	74424	-0-	-0- B	-0-	510	1	61066	2	Y	11680	11965	1	5	8	723
							12848	9									
*05	61354	X	61354	-0-	-0- B	-0-	527	1	50377	2	Y	9500	9531	1	3	8	689
							10450	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351600 X	43051	-0-	-308549 B	-0-	465	1	39577	2	Y	2735	2379	0	697	1	65
						3009	9					2	8			
*07	153388 X	37565	-0-	-115823 B	-0-	527	1	34366	2	Y	2429	2428	0	1	8	65
						2672	9									
*08	153388 X	31780	-0-	-121608 B	-0-	527	1	28869	2	Y	2167	2166	0	1	8	65
						2384	9									
*09	148440 X	26704	-0-	-121736 B	-0-	510	1	24181	2	Y	1830	1830	0			65
						2013	9									
*10	153388 X	23194	-0-	-130194 B	-0-	527	1	20809	2	Y	1689	1687	0	2	8	65
						1858	9									
*11	148440 X	21706	-0-	-126734 B	-0-	533	1	19531	2	Y	1493	1492	0	1	8	65
						1642	9									
*12	153388 X	22335	-0-	-131053 B	-0-	1150	1	19716	2	Y	1335	1080	0			320
						1469	9									
*01	153388 X	21767	-0-	-131621 B	-0-	1240	1	18880	2	Y	1497	1339	0			478
						1647	9									
*02	138544 X	18798	-0-	-119746 B	-0-	1120	1	16262	2	Y	1287	1344	0			421
						1416	9									
*03	153388 X	19359	-0-	-134029 B	-0-	1242	1	16717	2	Y	1273	1332	0			362
						1400	9									
*04	148440 X	16628	-0-	-131812 B	-0-	1212	1	14094	2	Y	1202	1119	1			445
						1322	9									
*05	153388 X	16258	-0-	-137130 B	-0-	1197	1	13853	2	Y	1098	1307	1	7	8	229
						1208	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

*12	77577 X	77577	-0-	-0- B	-0-	515	1	61506	2	Y	14142	13850	0	200	1	260
						15556	9									
*01	78111 X	78111	-0-	-0- B	-0-	510	1	63676	2	Y	12659	12431	0	148	1	340
						13925	9									
*02	68054 X	68054	-0-	-0- B	-0-	462	1	54972	2	Y	11473	11078	0	191	1	542
						12620	9					2	8			
*03	73736 X	73736	-0-	-0- B	-0-	527	1	59936	2	Y	12066	11227	0	1298	1	78
						13273	9					5	8			
*04	66904 X	66904	-0-	-0- B	-0-	495	1	54726	2	Y	10621	10582	0	7	8	110
						11683	9									
*05	69104 X	69104	-0-	-0- B	-0-	522	1	56261	2	Y	11201	11197	0	4	8	110
						12321	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

12	50840 X	9666	-0-	-41174 B	-0-	885	1	8276	2	Y	459	274	0	189	1	98
						505	9									
01	50840 X	8800	-0-	-42040 B	-0-	1205	1	7050	2	Y	495	376	1			217
						545	9									
02	45920 X	8050	-0-	-37870 B	-0-	1111	1	6415	2	Y	476	1	0	387	1	305
						524	9									
03	50840 X	8647	-0-	-42193 B	-0-	950	1	7141	2	Y	505	558	1			252
						556	9									
04	49200 X	7604	-0-	-41596 B	-0-	844	1	6257	2	Y	457	362	1			347
						503	9									
05	50840 X	6910	-0-	-43930 B	-0-	886	1	5551	2	Y	430	562	1			215
						473	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91047 X	73452	-0-	-17595 B	-0-	518	1	63431	2	Y	8639	8646	0	1	8	333
						9503	9									
01	91047 X	56396	-0-	-34651 B	-0-	392	1	49308	2	Y	6087	6086	0	181	1	153
						6696	9									
02	82236 X	50469	-0-	-31767 B	-0-	378	1	43891	2	Y	5636	5633	0	3	8	153
						6200	9									
03	91047 X	68920	-0-	-22127 B	-0-	527	1	60353	2	Y	7309	7304	0	5	8	153
						8040	9									
04	88110 X	62679	-0-	-25431 B	-0-	510	1	54699	2	Y	6791	6783	0	8	8	153
						7470	9									
05	91047 X	63173	-0-	-27874 B	-0-	527	1	55539	2	Y	6461	6458	0	3	8	153
						7107	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13724 - 18225

12	78461 X	75341	-0-	-3120 B	-0-	523	1	60980	2	Y	12580	12591	0	2	8	115
						13838	9									
01	78461 X	74470	-0-	-3991 B	-0-	518	1	62192	2	Y	10691	10691	0			115
						11760	9									
02	70868 X	64679	-0-	-6189 B	-0-	467	1	53296	2	Y	9924	9930	0	1	8	108
						10916	9									
03	78461 X	69290	-0-	-9171 B	-0-	527	1	57090	2	Y	10612	10609	0	3	8	108
						11673	9									
04	75930 X	62991	-0-	-12939 B	-0-	510	1	51824	2	Y	9688	9683	0	5	8	108
						10657	9									
05	78461 X	61011	-0-	-17450 B	-0-	527	1	50660	2	Y	8931	8931	0			108
						9824	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

*06	213758 X	107340	-0-	-106418 B	-0-	1320	1	100522	2	N	4998	4973	1	2	8	518
						5498	9									
07	203515 X	129701	-0-	-73814 B	-0-	1300	1	123064	2	Y	4852	3288	0	1872	1	209
						5337	9					1	8			
08	203515 X	105124	-0-	-98391 B	-0-	527	1	100614	2	Y	3621	3614	0	150	1	58
						3983	9					8	8			
09	196950 X	81587	-0-	-115363 B	-0-	510	1	77796	2	Y	2983	2972	0	11	8	58
						3281	9									
10	203515 X	69326	-0-	-134189 B	-0-	521	1	65689	2	Y	2833	2833	0			58
						3116	9									
11	196950 X	59385	-0-	-137565 B	-0-	510	1	56601	2	Y	2067	2065	0			60
						2274	9									
12	203515 X	33209	-0-	-170306 B	-0-	328	1	31315	2	Y	1424	988	0	192	1	303
						1566	9					1	8			
01	203515 X	48101	-0-	-155414 B	-0-	501	1	46021	2	Y	1435	1620	0			118
						1579	9									
02	183820 X	40358	-0-	-143462 B	-0-	476	1	37788	2	Y	1904	1435	0	180	1	404
						2094	9					3	8			
03	203515 X	39297	-0-	-164218 B	-0-	527	1	36876	2	Y	1722	1997	1	2	8	127
						1894	9									
04	196950 X	35133	-0-	-161817 B	-0-	510	1	32926	2	Y	1543	1465	1	8	8	197
						1697	9									
05	203515 X	33595	-0-	-169920 B	-0-	526	1	31473	2	Y	1451	1370	1	5	8	273
						1596	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71486 X	68117	-0-	-3369 B	-0-	521	1	57945	2	Y	8774	8786	0	1	8	176
						9651	9									
01	71486 X	69060	-0-	-2426 B	-0-	520	1	60046	2	Y	7722	7722	0			176
						8494	9									
02	64568 X	58779	-0-	-5789 B	-0-	476	1	50640	2	Y	6966	6966	0	1	8	175
						7663	9									
03	71486 X	60363	-0-	-11123 B	-0-	527	1	52260	2	Y	6887	6885	0	2	8	175
						7576	9									
04	69180 X	52339	-0-	-16841 B	-0-	492	1	45224	2	Y	6021	5997	0	4	8	195
						6623	9									
05	71486 X	52105	-0-	-19381 B	-0-	527	1	45231	2	Y	5770	5769	0	1	8	195
						6347	9									

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

*06	87960 X	87960	-0-	-0- B	-0-	1269	1	82625	2	N	3696	3859	1	3	8	322
						4066	9									
07	116870 X	74412	-0-	-42458 B	-0-	1364	1	69669	2	Y	3072	1660	0	1420	1	313
						3379	9					1	8			
08	116870 X	55213	-0-	-61657 B	-0-	484	1	52300	2	Y	2208	2048	0	185	1	285
						2429	9					3	8			
09	113100 X	50422	-0-	-62678 B	-0-	502	1	47907	2	Y	1830	1848	0	7	8	260
						2013	9									
10	116870 X	46168	-0-	-70702 B	-0-	527	1	43570	2	Y	1883	1885	0	188	1	70
						2071	9									
11	113100 X	37048	-0-	-76052 B	-0-	498	1	35020	2	Y	1391	1410	0			51
						1530	9									
12	116870 X	25831	-0-	-91039 B	-0-	379	1	24464	2	Y	898	407	0	386	1	156
						988	9									
01	116870 X	31568	-0-	-85302 B	-0-	527	1	29779	2	Y	1147	644	0	527	1	132
						1262	9									
02	105560 X	26510	-0-	-79050 B	-0-	476	1	25112	2	Y	838	836	0	2	8	132
						922	9									
03	116870 X	26897	-0-	-89973 B	-0-	527	1	25552	2	Y	744	743	0	1	8	132
						818	9									
04	113100 X	23987	-0-	-89113 B	-0-	510	1	22672	2	Y	732	728	0	4	8	132
						805	9									
05	116870 X	23070	-0-	-93800 B	-0-	527	1	21780	2	Y	694	672	0	6	8	148
						763	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197828	X	73193	-0-	-124635 B	-0-	503	1	64684	2	Y	7278	7268	0	189	1	160
							8006	9					1	8			
07	97495	X	54736	-0-	-42759 B	-0-	527	1	47944	2	Y	5695	5691	0	4	8	160
							6265	9									
08	97495	X	38092	-0-	-59403 B	-0-	457	1	32895	2	Y	4309	4242	0	164	1	62
							4740	9					1	8			
09	94350	X	34688	-0-	-59662 B	-0-	510	1	30408	2	Y	3427	3426	0	1	8	62
							3770	9									
10	97495	X	30206	-0-	-67289 B	-0-	527	1	26463	2	Y	2924	2924	0			62
							3216	9									
11	94350	X	25222	-0-	-69128 B	-0-	510	1	22258	2	Y	2231	2229	0			64
							2454	9									
12	97495	X	20448	-0-	-77047 B	-0-	527	1	17523	2	Y	2180	2182	0			62
							2398	9									
01	97495	X	20262	-0-	-77233 B	-0-	527	1	17548	2	Y	1988	1988	0			62
							2187	9									
02	88060	X	16723	-0-	-71337 B	-0-	476	1	14543	2	Y	1549	1549	0			62
							1704	9									
03	97495	X	17251	-0-	-80244 B	-0-	527	1	14976	2	Y	1589	1589	0			62
							1748	9									
04	94350	X	15445	-0-	-78905 B	-0-	510	1	13351	2	Y	1440	1440	0			62
							1584	9									
05	97495	X	14564	-0-	-82931 B	-0-	527	1	12377	2	Y	1509	1178	0	176	1	217
							1660	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

12	102537	X	102537	-0-	-0- B	-0-	521	1	89694	2	Y	11202	11214	0			106
							12322	9									
01	102960	X	102960	-0-	-0- B	-0-	527	1	91497	2	Y	9942	9942	0			106
							10936	9									
02	71036	X	50213	-0-	-20823 B	-0-	364	1	44319	2	Y	5027	5027	0			106
							5530	9									
03	78647	X	64938	-0-	-13709 B	-0-	527	1	57012	2	Y	6726	6725	0	1	8	106
							7399	9									
04	76110	X	66277	-0-	-9833 B	-0-	510	1	58466	2	Y	6637	6631	0	6	8	106
							7301	9									
05	78647	X	65747	-0-	-12900 B	-0-	527	1	58293	2	Y	6297	6295	0	2	8	106
							6927	9									

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

12	85332	X	85332	-0-	-0- B	-0-	527	1	73439	2	Y	10333	10343	0	1	8	211
							11366	9									
01	73019	X	73019	-0-	-0- B	-0-	447	1	63815	2	Y	7961	7961	0			211
							8757	9									
02	72432	X	72432	-0-	-0- B	-0-	472	1	63505	2	Y	7686	7670	0	1	8	226
							8455	9									
03	72156	X	72156	-0-	-0- B	-0-	525	1	63402	2	Y	7481	7480	0	2	8	225
							8229	9									
04	63057	X	63057	-0-	-0- B	-0-	507	1	55531	2	Y	6381	6379	0	2	8	225
							7019	9									
*05	58661	X	58661	-0-	-0- B	-0-	524	1	51801	2	Y	5760	5759	0	1	8	225
							6336	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85250 X	16982	-0-	-68268 B	-0-	513	1	14158	2	Y	2101	1704	0	191	1	380
						2311	9									
01	85250 X	16152	-0-	-69098 B	-0-	519	1	13491	2	Y	1947	2095	1			232
						2142	9									
02	77000 X	13749	-0-	-63251 B	-0-	476	1	11384	2	Y	1717	1725	1	3	8	221
						1889	9									
03	85250 X	13822	-0-	-71428 B	-0-	527	1	11393	2	Y	1729	1657	1	2	8	291
						1902	9									
04	82500 X	12119	-0-	-70381 B	-0-	510	1	9920	2	Y	1535	1516	1			310
						1689	9									
05	85250 X	11795	-0-	-73455 B	-0-	527	1	9666	2	Y	1456	1451	1	1	8	314
						1602	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

06	T. A.	105270	-0-	105270 B	105270	1098	1	95837	2	N	7577	7936	1	3	8	406
						8335	9									
07	T. A.	149738	-0-	149738 B	255008	1343	1	137411	2	Y	9985	6820	0	3354	1	217
						10984	9									
08	T. A.	136912	-0-	136912 B	391920	797	1	126501	2	Y	8740	8711	0	192	1	50
						9614	9					4	8			
09	T. A.	119697	-0-	119697 B	511617	570	1	110530	2	Y	7815	7803	0	12	8	50
						8597	9									
*10	621448 X	109831	-0-	-511617 B	-0-	539	1	101306	2	Y	7260	7260	0			50
						7986	9									
*11	114900 X	95808	-0-	-19092 B	-0-	752	1	88749	2	Y	5734	5735	0			49
						6307	9									
*12	118730 X	61386	-0-	-57344 B	-0-	416	1	56303	2	Y	4243	3608	0	543	1	140
						4667	9					1	8			
*01	118730 X	75717	-0-	-43013 B	-0-	515	1	70107	2	Y	4632	4632	0			140
						5095	9									
*02	107240 X	65745	-0-	-41495 B	-0-	476	1	60830	2	Y	4035	4036	0	7	8	132
						4439	9									
*03	118730 X	67122	-0-	-51608 B	-0-	527	1	62145	2	Y	4045	4041	0	4	8	132
						4450	9									
*04	114900 X	59922	-0-	-54978 B	-0-	509	1	55380	2	Y	3666	3660	0	6	8	132
						4033	9									
*05	118730 X	57179	-0-	-61551 B	-0-	527	1	52883	2	Y	3426	3425	0	1	8	132
						3769	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		105823	-0-	105823 B	105823	510	1	85797	2	Y	17742	5734	0	12744	1	209
							19516	9									
07	0		125954	-0-	125954 B	231777	514	1	104758	2	Y	18802	18792	0	1	8	218
							20682	9									
*08	350432	X	118655	-0-	-231777 B	-0-	527	1	99648	2	Y	16800	16798	0	108	1	108
							18480	9					4	8			
*09	103950	X	103950	-0-	-0- B	-0-	510	1	86307	2	Y	15575	15564	0	11	8	108
							17133	9									
10	100347	X	100204	-0-	-143 B	-0-	527	1	83085	2	Y	15084	15084	0			108
							16592	9									
11	97110	X	91427	-0-	-5683 B	-0-	510	1	76177	2	Y	13400	13387	0			121
							14740	9									
12	100347	X	81446	-0-	-18901 B	-0-	527	1	66272	2	Y	13315	13168	0	2	8	266
							14647	9									
01	100347	X	83532	-0-	-16815 B	-0-	527	1	69774	2	Y	12028	12028	0			266
							13231	9									
02	90636	X	71934	-0-	-18702 B	-0-	476	1	60113	2	Y	10314	10312	0	183	1	81
							11345	9					4	8			
03	100347	X	76579	-0-	-23768 B	-0-	527	1	63648	2	Y	11276	11269	0	7	8	81
							12404	9									
04	97110	X	71326	-0-	-25784 B	-0-	510	1	59104	2	Y	10647	10637	0	10	8	81
							11712	9									
05	100347	X	69998	-0-	-30349 B	-0-	527	1	58082	2	Y	10354	10351	0	3	8	81
							11389	9									

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

06	0		46369	-0-	46369 B	216068	510	1	41712	2	Y	3770	3790	0	5	8	123
							4147	9									
*07	250110	X	34042	-0-	-216068 B	-0-	527	1	30410	2	Y	2823	2820	0	3	8	123
							3105	9									
08	68076	X	27860	-0-	-40216 B	-0-	405	1	23637	2	Y	3471	3471	0			123
							3818	9									
09	65880	X	23457	-0-	-42423 B	-0-	510	1	21064	2	Y	1712	1710	0	2	8	123
							1883	9									
10	68076	X	19763	-0-	-48313 B	-0-	516	1	17450	2	Y	1634	1634	0			123
							1797	9									
11	65880	X	17804	-0-	-48076 B	-0-	506	1	15699	2	Y	1454	1424	0			153
							1599	9									
12	68076	X	14813	-0-	-53263 B	-0-	527	1	12915	2	Y	1246	1204	0			195
							1371	9									
01	68076	X	13579	-0-	-54497 B	-0-	517	1	11749	2	Y	1194	537	0	694	1	158
							1313	9									
02	61488	X	11274	-0-	-50214 B	-0-	656	1	9424	2	Y	1085	771	1	2	8	470
							1194	9									
03	68076	X	13954	-0-	-54122 B	-0-	1170	1	11597	2	Y	1079	1253	1	1	8	295
							1187	9									
04	65880	X	10029	-0-	-55851 B	-0-	1184	1	7779	2	Y	969	1141	1			123
							1066	9									
05	68076	X	10207	-0-	-57869 B	-0-	1231	1	7955	2	Y	928	734	1			317
							1021	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	38252	-0-	38252 B	97966	510	1	34741	2	N	2728	2408	1			455
						3001	9									
*07	102979 X	5013	-0-	-97966 B	-0-	117	1	4248	2	N	589	758	1			286
						648	9									
08	68696 X	-0-	-0-	-68696 B	-0-					N	-0-					286
09	66480 X	-0-	-0-	-66480 B	-0-					N	-0-					286
*10	86828 X	86828	-0-	-0- B	-0-	385	1	77057	2	Y	8533	2966	0	5651	1	202
						9386	9									
*11	93672 X	93672	-0-	-0- B	-0-	506	1	84129	2	Y	8215	8203	0			214
						9037	9									
12	68696 X	65708	-0-	-2988 B	-0-	527	1	58502	2	Y	6072	6080	0	1	8	205
						6679	9									
01	68696 X	44576	-0-	-24120 B	-0-	435	1	40370	2	Y	3428	3419	0			214
						3771	9									
02	62048 X	37826	-0-	-24222 B	-0-	398	1	33994	2	Y	3122	2565	0	655	1	114
						3434	9					2	8			
03	68696 X	45607	-0-	-23089 B	-0-	527	1	41195	2	Y	3532	3531	0	1	8	114
						3885	9									
04	66480 X	39310	-0-	-27170 B	-0-	492	1	35550	2	Y	2971	2965	0	6	8	114
						3268	9									
05	68696 X	-0-	-0-	-68696 B	-0-					Y	-0-					114

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

12	37665 X	28994	-0-	-8671 B	-0-	22127	3	6867	9	Y	6243	6243	1			-0-
01	37665 X	27194	-0-	-10471 B	-0-	20665	3	6529	9	Y	5935	5935	1			-0-
02	34020 X	20969	-0-	-13051 B	-0-	15989	3	4980	9	Y	4527	4527	1			-0-
03	35309 X	21914	-0-	-13395 B	-0-	16493	3	5421	9	Y	4928	4928	1			-0-
04	31170 X	20020	-0-	-11150 B	-0-	15327	3	4693	9	Y	4266	4266	1			-0-
05	28985 X	19487	-0-	-9498 B	-0-	14901	3	4586	9	Y	4169	4169	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

12	21700 X	18049	-0-	-3651 B	-0-	15456	3	2593	9	Y	2357	2357	1			-0-
01	21700 X	17781	-0-	-3919 B	-0-	15181	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
02	19600 X	16075	-0-	-3525 B	-0-	13746	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
03	20336 X	17418	-0-	-2918 B	-0-	14793	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-
04	18570 X	15993	-0-	-2577 B	-0-	13694	3	2299	9	Y	2090	2090	1			-0-
05	18042 X	15243	-0-	-2799 B	-0-	13085	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

12	5456 X	4099	-0-	-1357 B	-0-	3311	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
01	5456 X	1911	-0-	-3545 B	-0-	1515	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
02	4564 X	305	-0-	-4259 B	-0-	229	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	4526 X	213	-0-	-4313 B	-0-	174	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	4320 X	81	-0-	-4239 B	-0-	63	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	4092 X	90	-0-	-4002 B	-0-	60	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26505 X	21081	-0-	-5424 B	-0-	18928	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-
01	26505 X	19800	-0-	-6705 B	-0-	17505	3	2295	9	Y	2086	2086	1			-0-
02	20776 X	18832	-0-	-1944 B	-0-	16800	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-
03	22568 X	20758	-0-	-1810 B	-0-	18217	3	2541	9	Y	2310	2310	1			-0-
04	20400 X	18970	-0-	-1430 B	-0-	16662	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-
05	21080 X	18362	-0-	-2718 B	-0-	16372	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

12	26877 X	16420	-0-	-10457 B	-0-	15550	3	870	9	Y	791	791	1			-0-
01	21979 X	17066	-0-	-4913 B	-0-	16264	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
02	18200 X	12791	-0-	-5409 B	-0-	12061	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
03	16678 X	13625	-0-	-3053 B	-0-	12717	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
04	16530 X	13625	-0-	-2905 B	-0-	12677	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	17081 X	14072	-0-	-3009 B	-0-	13365	3	707	9	Y	643	643	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

12	22343 X	22343	-0-	-0- B	-0-	20969	3	1374	9	N	1249	1249	1			-0-
01	24026 X	24026	-0-	-0- B	-0-	22650	3	1376	9	N	1251	1251	1			-0-
02	20580 X	20580	-0-	-0- B	-0-	19223	3	1357	9	N	1234	1234	1			-0-
03	21808 X	21808	-0-	-0- B	-0-	20278	3	1530	9	N	1391	1391	1			-0-
04	20918 X	20918	-0-	-0- B	-0-	19402	3	1516	9	N	1378	1378	1			-0-
*05	20611 X	20611	-0-	-0- B	-0-	19219	3	1392	9	N	1265	1265	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

12	63767 X	45651	-0-	-18116 B	-0-	35555	3	10096	9	Y	9178	9178	1			-0-
01	63767 X	44052	-0-	-19715 B	-0-	34640	3	9412	9	Y	8556	8556	1			-0-
02	47152 X	39354	-0-	-7798 B	-0-	31192	3	8162	9	Y	7420	7420	1			-0-
03	49817 X	41830	-0-	-7987 B	-0-	32848	3	8982	9	Y	8165	8165	1			-0-
04	45360 X	38679	-0-	-6681 B	-0-	30403	3	8276	9	Y	7524	7524	1			-0-
05	45663 X	38350	-0-	-7313 B	-0-	30131	3	8219	9	Y	7472	7472	1			-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

12	25110 X	19921	-0-	-5189 B	-0-	19045	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
01	25110 X	19942	-0-	-5168 B	-0-	19113	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
02	21924 X	17323	-0-	-4601 B	-0-	16578	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
03	21204 X	18047	-0-	-3157 B	-0-	17257	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
04	19290 X	15862	-0-	-3428 B	-0-	15134	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
05	19933 X	15149	-0-	-4784 B	-0-	14310	3	839	9	Y	763	763	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

12	23591 X	14898	-0-	-8693 B	-0-	14285	3	613	9	N	557	557	1			-0-
01	21576 X	15401	-0-	-6175 B	-0-	14756	3	645	9	N	586	586	1			-0-
02	17780 X	12999	-0-	-4781 B	-0-	12403	3	596	9	N	542	542	1			-0-
03	17236 X	14156	-0-	-3080 B	-0-	13570	3	586	9	N	533	533	1			-0-
04	15450 X	13495	-0-	-1955 B	-0-	12869	3	626	9	N	569	569	1			-0-
05	15407 X	13439	-0-	-1968 B	-0-	12825	3	614	9	N	558	558	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

12	32922 X	18802	-0-	-14120 B	-0-	17809	3	993	9	Y	903	903	1			-0-
01	27373 X	16032	-0-	-11341 B	-0-	15149	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
02	23604 X	16419	-0-	-7185 B	-0-	14890	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
03	20553 X	17364	-0-	-3189 B	-0-	16267	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
04	19530 X	16169	-0-	-3361 B	-0-	15525	3	644	9	Y	585	584	1	1	8	-0-
05	18817 X	16972	-0-	-1845 B	-0-	16413	3	559	9	Y	508	508	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36704	X	27634	-0-	-9070 B	-0-	24315	3	3319	9	Y	3017	3017	1			-0-
01	38130	X	24629	-0-	-13501 B	-0-	21634	3	2995	9	Y	2723	2723	1			-0-
02	34440	X	20209	-0-	-14231 B	-0-	17825	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
03	38130	X	20678	-0-	-17452 B	-0-	18280	3	2398	9	Y	2180	2180	1			-0-
04	31230	X	18669	-0-	-12561 B	-0-	16554	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
05	27621	X	18306	-0-	-9315 B	-0-	16282	3	2024	9	Y	1840	1840	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

12	52359	X	41530	-0-	-10829 B	-0-	35223	3	6307	9	Y	5734	5734	1			-0-
01	47337	X	40387	-0-	-6950 B	-0-	33855	3	6532	9	Y	5938	5938	1			-0-
02	41160	X	28877	-0-	-12283 B	-0-	24400	3	4477	9	Y	4070	4070	1			-0-
03	44640	X	31403	-0-	-13237 B	-0-	26343	3	5060	9	Y	4600	4600	1			-0-
04	40710	X	30248	-0-	-10462 B	-0-	25493	3	4755	9	Y	4323	4319	1	4	8	-0-
05	41540	X	29729	-0-	-11811 B	-0-	25860	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

12	0	W	15389	-0-	15389 B	664659	14323	3	1066	9	N	969	969	1			-0-
01	0	W	14723	-0-	14723 B	679382	13707	3	1016	9	N	924	924	1			-0-
02	691404	X	12022	-0-	-679382 B	-0-	11112	3	910	9	N	827	827	1			-0-
03	15376	X	12468	-0-	-2908 B	-0-	11541	3	927	9	N	843	843	1			-0-
04	14880	X	11884	-0-	-2996 B	-0-	11196	3	688	9	N	625	625	1			-0-
05	15376	X	12025	-0-	-3351 B	-0-	11411	3	614	9	N	558	558	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

12	32798	X	13759	-0-	-19039 B	-0-	12415	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
01	32519	X	12190	-0-	-20329 B	-0-	10952	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
02	23072	X	9504	-0-	-13568 B	-0-	8510	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
03	19096	X	9676	-0-	-9420 B	-0-	8661	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
04	15300	X	8819	-0-	-6481 B	-0-	7939	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
05	13764	X	8657	-0-	-5107 B	-0-	7798	3	859	9	Y	781	781	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

12	30287	X	22920	-0-	-7367 B	-0-	21527	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
01	30287	X	23864	-0-	-6423 B	-0-	22289	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
02	26516	X	20332	-0-	-6184 B	-0-	18946	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
03	24862	X	21733	-0-	-3129 B	-0-	20286	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
04	23820	X	20151	-0-	-3669 B	-0-	18861	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
05	23870	X	20583	-0-	-3287 B	-0-	19337	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

12	84258	X	64453	-0-	-19805 B	-0-	50617	3	13836	9	Y	12578	12578	1			-0-
01	84258	X	62827	-0-	-21431 B	-0-	49294	3	13533	9	Y	12303	12303	1			-0-
02	67928	X	51876	-0-	-16052 B	-0-	40753	3	11123	9	Y	10112	10112	1			-0-
03	64449	X	59795	-0-	-4654 B	-0-	46698	3	13097	9	Y	11906	11906	1			-0-
04	62370	X	55615	-0-	-6755 B	-0-	43571	3	12044	9	Y	10949	10949	1			-0-
05	64449	X	52160	-0-	-12289 B	-0-	40831	3	11329	9	Y	10299	10299	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

12	54436	X	33934	-0-	-20502 B	-0-	26567	3	7367	9	Y	6697	6697	1			-0-
01	32564	X	32564	-0-	-0- B	-0-	25490	3	7074	9	Y	6431	6431	1			-0-
02	28756	X	25124	-0-	-3632 B	-0-	19633	3	5491	9	Y	4992	4992	1			-0-
03	31837	X	26264	-0-	-5573 B	-0-	20419	3	5845	9	Y	5314	5314	1			-0-
04	30810	X	24709	-0-	-6101 B	-0-	19329	3	5380	9	Y	4891	4891	1			-0-
05	31837	X	24777	-0-	-7060 B	-0-	19462	3	5315	9	Y	4832	4832	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64945	X	27075	-0-	-37870 B	-0-	21453	3	5622	9	Y	5111	5111	1			-0-
01	36859	X	36158	-0-	-701 B	-0-	28362	3	7796	9	Y	7087	7087	1			-0-
02	33292	X	32149	-0-	-1143 B	-0-	25508	3	6641	9	Y	6037	6037	1			-0-
03	36859	X	34923	-0-	-1936 B	-0-	27787	3	7136	9	Y	6487	6487	1			-0-
04	34980	X	30861	-0-	-4119 B	-0-	24855	3	6006	9	Y	5460	5460	1			-0-
05	36146	X	27026	-0-	-9120 B	-0-	21810	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

12	33294	X	28616	-0-	-4678 B	-0-	22722	3	5894	9	Y	5358	5358	1			-0-
01	33294	X	26166	-0-	-7128 B	-0-	20810	3	5356	9	Y	4869	4869	1			-0-
02	30072	X	19565	-0-	-10507 B	-0-	15584	3	3981	9	Y	3619	3619	1			-0-
03	31155	X	21883	-0-	-9272 B	-0-	17361	3	4522	9	Y	4111	4111	1			-0-
04	28740	X	21176	-0-	-7564 B	-0-	16851	3	4325	9	Y	3932	3932	1			-0-
05	28613	X	20612	-0-	-8001 B	-0-	16410	3	4202	9	Y	3820	3820	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

12	295580	X	8043	-0-	-287537 B	-0-	7247	3	796	9	N	724	724	1			-0-
01	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	8298	3	664	9	N	604	604	1			-0-
02	8204	X	6554	-0-	-1650 B	-0-	5982	3	572	9	N	520	520	1			-0-
03	8556	X	6944	-0-	-1612 B	-0-	6286	3	658	9	N	598	598	1			-0-
04	8670	X	6382	-0-	-2288 B	-0-	5793	3	589	9	N	535	535	1			-0-
05	8959	X	6665	-0-	-2294 B	-0-	6057	3	608	9	N	553	553	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

12	1408044	X	67495	-0-	-1340549 B	-0-	51897	3	15598	9	Y	14180	14180	1			-0-
01	76477	X	64516	-0-	-11961 B	-0-	49533	3	14983	9	Y	13621	13621	1			-0-
02	66864	X	57359	-0-	-9505 B	-0-	44188	3	13171	9	Y	11974	11974	1			-0-
03	74028	X	61961	-0-	-12067 B	-0-	47791	3	14170	9	Y	12882	12882	1			-0-
04	68700	X	60126	-0-	-8574 B	-0-	46521	3	13605	9	Y	12368	12368	1			-0-
05	67487	X	59779	-0-	-7708 B	-0-	46373	3	13406	9	Y	12187	12187	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

*06	216330	X	25124	-0-	-191206 B	-0-	23848	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
*07	223541	X	23980	-0-	-199561 B	-0-	22727	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
*08	223541	X	23877	-0-	-199664 B	-0-	22638	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
*09	216330	X	22460	-0-	-193870 B	-0-	21413	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
*10	223541	X	20362	-0-	-203179 B	-0-	19188	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
*11	216330	X	18192	-0-	-198138 B	-0-	17140	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
12	223541	X	18888	-0-	-204653 B	-0-	17512	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
01	223541	X	19423	-0-	-204118 B	-0-	18251	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
02	20972	X	15649	-0-	-5323 B	-0-	14678	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
03	20367	X	17083	-0-	-3284 B	-0-	15666	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
04	18810	X	15764	-0-	-3046 B	-0-	14409	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
05	19437	X	15555	-0-	-3882 B	-0-	14225	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

12	0	Z	34817	-0-	34817 B	120123	29327	3	5490	9	N	4991	4991	1			-0-
01	154057	X	33934	-0-	-120123 B	-0-	28895	3	5039	9	N	4581	4581	1			-0-
02	28904	X	28904	-0-	-0- B	-0-	24555	3	4349	9	N	3954	3954	1			-0-
03	30677	X	30677	-0-	-0- B	-0-	26010	3	4667	9	N	4243	4243	1			-0-
04	33690	X	28257	-0-	-5433 B	-0-	24042	3	4215	9	N	3832	3832	1			-0-
05	34813	X	27434	-0-	-7379 B	-0-	23445	3	3989	9	N	3626	3626	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	13051	-0-	13051	B	540247	12464	3	587	9	N	534	534	1			-0-
01	0	Z	12767	-0-	12767	B	553014	12166	3	601	9	N	546	546	1			-0-
02	0	Z	10897	-0-	10897	B	563911	10416	3	481	9	N	437	437	1			-0-
03	575632	X	11721	-0-	-563911	B	-0-	11132	3	589	9	N	535	535	1			-0-
04	9410	X	9410	-0-	-0-	B	-0-	8942	3	468	9	N	425	425	1			-0-
05	13051	X	10233	-0-	-2818	B	-0-	9727	3	506	9	N	460	460	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

12	264523	X	18785	-0-	-245738	B	-0-	18309	3	476	9	N	433	433	1			-0-
01	264523	X	19443	-0-	-245080	B	-0-	19153	3	290	9	N	264	264	1			-0-
02	20188	X	15577	-0-	-4611	B	-0-	15337	3	240	9	N	218	218	1			-0-
03	18786	X	16311	-0-	-2475	B	-0-	16028	3	283	9	N	257	257	1			-0-
04	18810	X	14508	-0-	-4302	B	-0-	14258	3	250	9	N	227	227	1			-0-
05	19437	X	17468	-0-	-1969	B	-0-	17218	3	250	9	N	227	227	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

12	157387	X	12772	-0-	-144615	B	-0-	11727	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
01	157387	X	13539	-0-	-143848	B	-0-	12541	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
02	142156	X	9808	-0-	-132348	B	-0-	9134	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
03	13423	X	11021	-0-	-2402	B	-0-	10241	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
04	13110	X	10631	-0-	-2479	B	-0-	9571	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
05	13547	X	10367	-0-	-3180	B	-0-	9147	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	94051	-0-	94051	B	94051	82268	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-
02	0	Z	83419	-0-	83419	B	177470	73163	3	10256	9	N	9324	9324	1			-0-
03	0	Z	84449	-0-	84449	B	261919	74146	3	10303	9	N	9366	9366	1			-0-
04	0	Z	77358	-0-	77358	B	339277	67969	3	9389	9	N	8535	8535	1			-0-
05	0	Z	70624	-0-	70624	B	409901	62141	3	8483	9	N	7712	7712	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

12	57257	X	8315	-0-	-48942	B	-0-	7989	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
01	57257	X	5891	-0-	-51366	B	-0-	5620	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
02	51716	X	5943	-0-	-45773	B	-0-	5675	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	B	-0-	5886	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
04	8040	X	5633	-0-	-2407	B	-0-	5389	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
05	8308	X	6265	-0-	-2043	B	-0-	6048	3	217	9	Y	197	197	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

12	0	W	68822	-0-	68822	B	364285	59518	3	9304	9	N	8458	8458	1			-0-
01	0	W	69152	-0-	69152	B	433437	59906	3	9246	9	N	8405	8405	1			-0-
02	0	W	70944	-0-	70944	B	504381	61904	3	9040	9	N	8218	8218	1			-0-
03	0	W	80037	-0-	80037	B	584418	70252	3	9785	9	N	8895	8895	1			-0-
04	0	W	65222	-0-	65222	B	649640	57307	3	7915	9	N	7195	7195	1			-0-
05	0	W	56866	-0-	56866	B	706506	49941	3	6925	9	N	6295	6295	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	81326	-0-	81326	B	81326	65851	3	15475	9	N	14068	14068	1			-0-
03	0	Z	86945	-0-	86945	B	168271	70463	3	16482	9	N	14984	14984	1			-0-
04	0	Z	78925	-0-	78925	B	247196	64047	3	14878	9	N	13525	13525	1			-0-
05	0	Z	76187	-0-	76187	B	323383	61890	3	14297	9	N	12997	12997	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176111 X	14365	-0-	-161746 B	-0-	14066	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
01	176111 X	13988	-0-	-162123 B	-0-	13691	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
*02	159068 X	11706	-0-	-147362 B	-0-	11449	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
*03	176111 X	12531	-0-	-163580 B	-0-	12333	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
*04	14670 X	11358	-0-	-3312 B	-0-	11173	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
*05	25916 X	12876	-0-	-13040 B	-0-	12694	3	182	9	Y	165	165	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

12	64790 X	30861	-0-	-33929 B	-0-	29032	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-
01	64790 X	27790	-0-	-37000 B	-0-	26048	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-
02	58520 X	22988	-0-	-35532 B	-0-	21504	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
03	64790 X	28238	-0-	-36552 B	-0-	26556	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
04	31050 X	24412	-0-	-6638 B	-0-	23045	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
05	30876 X	23376	-0-	-7500 B	-0-	22236	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

12	231074 X	38926	-0-	-192148 B	-0-	33974	3	4952	9	Y	4502	4502	1			-0-
01	231074 X	37158	-0-	-193916 B	-0-	32304	3	4854	9	Y	4413	4413	1			-0-
02	208712 X	32712	-0-	-176000 B	-0-	28470	3	4242	9	Y	3856	3856	1			-0-
03	231074 X	34796	-0-	-196278 B	-0-	30295	3	4501	9	Y	4092	4092	1			-0-
04	39780 X	32063	-0-	-7717 B	-0-	27772	3	4291	9	Y	3901	3901	1			-0-
05	38936 X	32137	-0-	-6799 B	-0-	28272	3	3865	9	Y	3514	3514	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

12	106609 X	65705	-0-	-40904 B	-0-	51901	3	13804	9	Y	12549	12549	1			-0-
01	106609 X	64781	-0-	-41828 B	-0-	50990	3	13791	9	Y	12537	12537	1			-0-
02	96292 X	56649	-0-	-39643 B	-0-	44757	3	11892	9	Y	10811	10811	1			-0-
03	106609 X	59719	-0-	-46890 B	-0-	47189	3	12530	9	Y	11391	11391	1			-0-
04	64770 X	55338	-0-	-9432 B	-0-	43894	3	11444	9	Y	10404	10404	1			-0-
05	65720 X	54830	-0-	-10890 B	-0-	43716	3	11114	9	Y	10104	10104	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

12	71765 X	9482	-0-	-62283 B	-0-	8903	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
01	71765 X	8829	-0-	-62936 B	-0-	8295	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
02	64820 X	6914	-0-	-57906 B	-0-	6484	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
03	71765 X	7487	-0-	-64278 B	-0-	7089	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
04	11610 X	6974	-0-	-4636 B	-0-	6613	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
05	9486 X	8306	-0-	-1180 B	-0-	7957	3	349	9	Y	317	317	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

12	257858 X	13946	-0-	-243912 B	-0-	13123	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
01	257858 X	12184	-0-	-245674 B	-0-	11487	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
02	232904 X	9742	-0-	-223162 B	-0-	9171	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
03	257858 X	10992	-0-	-246866 B	-0-	10410	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
04	14760 X	11309	-0-	-3451 B	-0-	10717	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
05	13950 X	9928	-0-	-4022 B	-0-	9368	3	560	9	Y	509	509	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

12	130076 X	36818	-0-	-93258 B	-0-	30039	3	6779	9	Y	6163	6163	1			-0-
01	130076 X	34244	-0-	-95832 B	-0-	28039	3	6205	9	Y	5641	5641	1			-0-
02	117488 X	22527	-0-	-94961 B	-0-	18297	3	4230	9	Y	3845	3845	1			-0-
03	130076 X	26669	-0-	-103407 B	-0-	21391	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-
04	36750 X	25403	-0-	-11347 B	-0-	20309	3	5094	9	Y	4631	4631	1			-0-
05	36828 X	25304	-0-	-11524 B	-0-	20342	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266445 X	28459	-0-	-237986 B	-0-	26664	3	1795	9	Y	1632	1632	1			-0-
01	266445 X	26808	-0-	-239637 B	-0-	25163	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
02	240660 X	25295	-0-	-215365 B	-0-	23223	3	2072	9	Y	1884	1884	1			-0-
03	266445 X	24022	-0-	-242423 B	-0-	22471	3	1551	9	Y	1410	1410	1			-0-
04	30720 X	21272	-0-	-9448 B	-0-	19849	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
05	28458 X	21276	-0-	-7182 B	-0-	19781	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

12	121334 X	35050	-0-	-86284 B	-0-	32744	3	2306	9	N	2096	2096	1			-0-
01	121334 X	33148	-0-	-88186 B	-0-	30868	3	2280	9	N	2073	2073	1			-0-
02	109592 X	15081	-0-	-94511 B	-0-	13892	3	1189	9	N	1081	1081	1			-0-
03	121334 X	13685	-0-	-107649 B	-0-	12542	3	1143	9	N	1039	1039	1			-0-
04	25497 X	25497	-0-	-0- B	-0-	23352	3	2145	9	N	1950	1950	1			-0-
05	35061 X	23730	-0-	-11331 B	-0-	21468	3	2262	9	N	2056	2056	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

12	205344 X	42898	-0-	-162446 B	-0-	36074	3	6824	9	Y	6204	6204	1			-0-
01	205344 X	41147	-0-	-164197 B	-0-	34338	3	6809	9	Y	6190	6190	1			-0-
02	185472 X	37963	-0-	-147509 B	-0-	31769	3	6194	9	Y	5631	5631	1			-0-
03	205344 X	21554	-0-	-183790 B	-0-	18053	3	3501	9	Y	3183	3183	1			-0-
04	198720 X	29164	-0-	-169556 B	-0-	23894	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
05	42904 X	32878	-0-	-10026 B	-0-	26941	3	5937	9	Y	5397	5397	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

12	181598 X	47246	-0-	-134352 B	-0-	38165	3	9081	9	Y	8255	8255	1			-0-
01	181598 X	45588	-0-	-136010 B	-0-	36584	3	9004	9	Y	8185	8185	1			-0-
02	164024 X	39755	-0-	-124269 B	-0-	32324	3	7431	9	Y	6755	6755	1			-0-
03	181598 X	41700	-0-	-139898 B	-0-	33966	3	7734	9	Y	7031	7031	1			-0-
04	175740 X	37998	-0-	-137742 B	-0-	31024	3	6974	9	Y	6340	6340	1			-0-
05	47244 X	37187	-0-	-10057 B	-0-	30451	3	6736	9	Y	6124	6124	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

12	0 W	8163	-0-	8163 B	392409	8098	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	0 W	8732	-0-	8732 B	401141	7878	3	854	9	Y	776	776	1			-0-
02	0 W	6670	-0-	6670 B	407811	6483	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
03	0 W	6723	-0-	6723 B	414534	6684	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	0 W	6191	-0-	6191 B	420725	6124	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
*05	426833 X	6108	-0-	-420725 B	-0-	6021	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

12	0 W	13000	-0-	13000 B	591884	12133	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
01	0 W	12048	-0-	12048 B	603932	11303	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
02	0 W	10802	-0-	10802 B	614734	10187	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
03	0 W	11343	-0-	11343 B	626077	10709	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
04	0 W	10632	-0-	10632 B	636709	10059	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
*05	647366 X	10657	-0-	-636709 B	-0-	10117	3	540	9	Y	491	491	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

12	0 W	33594	-0-	33594 B	1034934	27243	3	6351	9	Y	5774	5774	1			-0-
01	0 W	31472	-0-	31472 B	1066406	25539	3	5933	9	Y	5394	5394	1			-0-
02	0 W	22917	-0-	22917 B	1089323	18438	3	4479	9	Y	4072	4072	1			-0-
03	0 W	23171	-0-	23171 B	1112494	18460	3	4711	9	Y	4283	4283	1			-0-
04	0 W	22440	-0-	22440 B	1134934	17910	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
*05	1157390 X	22456	-0-	-1134934 B	-0-	18023	3	4433	9	Y	4030	4030	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	36463	-0-	36463 B	1094188	30451	3	6012	9	Y	5465	5465	1			-0-
01	0	W	27338	-0-	27338 B	1121526	23001	3	4337	9	Y	3943	3943	1			-0-
02	0	W	20852	-0-	20852 B	1142378	17358	3	3494	9	Y	3176	3176	1			-0-
03	0	W	23335	-0-	23335 B	1165713	19115	3	4220	9	Y	3836	3836	1			-0-
04	0	W	19505	-0-	19505 B	1185218	15946	3	3559	9	Y	3235	3235	1			-0-
*05	1202588	X	17370	-0-	-1185218 B	-0-	14841	3	2529	9	Y	2299	2299	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16460	-0-	16460 B	646127	15805	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
01	0	W	15921	-0-	15921 B	662048	15274	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
02	0	W	13185	-0-	13185 B	675233	12626	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
03	0	W	14081	-0-	14081 B	689314	13536	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
04	0	W	12994	-0-	12994 B	702308	12501	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
*05	715359	X	13051	-0-	-702308 B	-0-	12544	3	507	9	Y	461	461	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30326	-0-	30326 B	910680	27726	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
01	0	W	28229	-0-	28229 B	938909	25780	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
02	0	W	20594	-0-	20594 B	959503	18683	3	1911	9	Y	1737	1737	1			-0-
03	0	W	23052	-0-	23052 B	982555	20788	3	2264	9	Y	2058	2058	1			-0-
04	0	W	21113	-0-	21113 B	1003668	19036	3	2077	9	Y	1888	1888	1			-0-
*05	1025002	X	21334	-0-	-1003668 B	-0-	19119	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15063	-0-	15063 B	722400	13049	3	2014	9	Y	1831	1831	1			-0-
01	0	W	15993	-0-	15993 B	738393	13849	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
02	0	W	12513	-0-	12513 B	750906	10856	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
03	0	W	12084	-0-	12084 B	762990	10460	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
04	0	W	10765	-0-	10765 B	773755	9351	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
*05	784263	X	10508	-0-	-773755 B	-0-	9064	3	1444	9	Y	1313	1313	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	42302	-0-	42302 B	1215376	35269	3	7033	9	Y	6394	6394	1			-0-
01	0	W	38839	-0-	38839 B	1254215	32402	3	6437	9	Y	5852	5852	1			-0-
02	0	W	32401	-0-	32401 B	1286616	27035	3	5366	9	Y	4878	4878	1			-0-
03	0	W	37176	-0-	37176 B	1323792	31155	3	6021	9	Y	5474	5474	1			-0-
04	0	W	34464	-0-	34464 B	1358256	28949	3	5515	9	Y	5014	5014	1			-0-
*05	1392111	X	33855	-0-	-1358256 B	-0-	28639	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12393	-0-	12393 B	387130	11996	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
01	0	W	10471	-0-	10471 B	397601	10099	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
02	0	W	9423	-0-	9423 B	407024	9068	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
03	0	W	9864	-0-	9864 B	416888	9641	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
04	0	W	8294	-0-	8294 B	425182	8009	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
*05	435743	X	10561	-0-	-425182 B	-0-	10265	3	296	9	Y	269	269	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93930	X	24227	-0-	-69703 B	-0-	23376	3	851	9	N	774	774	1			-0-
01	93930	X	22151	-0-	-71779 B	-0-	21259	3	892	9	N	811	811	1			-0-
02	84840	X	16859	-0-	-67981 B	-0-	16233	3	626	9	N	569	569	1			-0-
03	93930	X	17017	-0-	-76913 B	-0-	16421	3	596	9	N	542	542	1			-0-
04	90900	X	14371	-0-	-76529 B	-0-	13885	3	486	9	N	442	442	1			-0-
05	93930	X	14364	-0-	-79566 B	-0-	13929	3	435	9	N	395	395	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128497	X	85620	-0-	-42877 B	-0-	81641	3	3979	9	N	3617	3617	1			-0-
*07	156643	X	89950	-0-	-66693 B	-0-	86215	3	3735	9	N	3395	3395	1			-0-
*08	156643	X	69997	-0-	-86646 B	-0-	67278	3	2719	9	N	2472	2472	1			-0-
09	151590	X	NO RPT	-0-	-151590 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	156643	X	45867	-0-	-110776 B	-0-	44143	3	1724	9	N	1567	1567	1			-0-
*11	151590	X	38405	-0-	-113185 B	-0-	36928	3	1477	9	N	1343	1343	1			-0-
*12	156643	X	33851	-0-	-122792 B	-0-	32654	3	1197	9	N	1088	1088	1			-0-
*01	156643	X	32710	-0-	-123933 B	-0-	31287	3	1423	9	N	1294	1294	1			-0-
*02	141484	X	24921	-0-	-116563 B	-0-	23878	3	1043	9	N	948	948	1			-0-
*03	156643	X	25945	-0-	-130698 B	-0-	24894	3	1051	9	N	955	955	1			-0-
*04	151590	X	22926	-0-	-128664 B	-0-	22020	3	906	9	N	824	824	1			-0-
05	156643	X	21939	-0-	-134704 B	-0-	21170	3	769	9	N	699	699	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

*06	66660	X	17246	-0-	-49414 B	-0-	17051	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
*07	68882	X	16753	-0-	-52129 B	-0-	16577	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
*08	68882	X	15791	-0-	-53091 B	-0-	15581	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
*09	66660	X	14240	-0-	-52420 B	-0-	14044	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
*10	68882	X	13668	-0-	-55214 B	-0-	13389	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
*11	66660	X	12133	-0-	-54527 B	-0-	11799	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
*12	68882	X	12230	-0-	-56652 B	-0-	11820	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
*01	68882	X	11559	-0-	-57323 B	-0-	11409	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
*02	62216	X	10070	-0-	-52146 B	-0-	9781	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
*03	68882	X	10234	-0-	-58648 B	-0-	10080	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
*04	66660	X	9683	-0-	-56977 B	-0-	9596	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
*05	68882	X	9975	-0-	-58907 B	-0-	9885	3	90	9	Y	82	82	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

*06	0		56886	-0-	56886 B	79509	54160	3	1138	4	N	1444	1578	1			243
							1588	9									
*07	123326	X	43817	-0-	-79509 B	-0-	41554	3	1029	4	N	1122	1223	1			142
							1234	9									
*08	68882	X	32541	-0-	-36341 B	-0-	30892	3	745	4	N	822	697	1			267
							904	9									
*09	66660	X	26730	-0-	-39930 B	-0-	25531	3	540	4	N	599	669	1			197
							659	9									
*10	68882	X	20874	-0-	-48008 B	-0-	19732	3	503	4	N	581	530	1			248
							639	9									
*11	66660	X	18066	-0-	-48594 B	-0-	17213	3	405	4	N	407	353	1			302
							448	9									
*12	68882	X	15788	-0-	-53094 B	-0-	15021	3	336	4	N	392	364	1			330
							431	9									
*01	68882	X	13511	-0-	-55371 B	-0-	12642	3	489	4	N	345	542	1			133
							380	9									
*02	62216	X	10773	-0-	-51443 B	-0-	10233	3	237	4	N	275	183	1			225
							303	9									
*03	68882	X	10810	-0-	-58072 B	-0-	10356	3	221	4	N	212	180	1			257
							233	9									
*04	66660	X	10121	-0-	-56539 B	-0-	9664	3	223	4	N	213	355	1			115
							234	9									
05	68882	X	9290	-0-	-59592 B	-0-	8912	3	155	4	N	203	178	1			140
							223	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		87638	-0-	87638 B	155096	66001	3	21637	9	N	19670	19670	1			-0-
07	0	W	102202	-0-	102202 B	257298	78073	3	24129	9	N	21935	21935	1			-0-
08	0	W	94800	-0-	94800 B	352098	74385	3	20415	9	N	18559	18559	1			-0-
09	0	W	79091	-0-	79091 B	431189	63682	3	15409	9	N	14008	14008	1			-0-
10	0	W	80569	-0-	80569 B	511758	64866	3	15703	9	N	14275	14275	1			-0-
11	0	W	71455	-0-	71455 B	583213	57697	3	13758	9	N	12507	12507	1			-0-
12	0	W	67597	-0-	67597 B	650810	54357	3	13240	9	N	12036	12036	1			-0-
01	0	W	64823	-0-	64823 B	715633	52054	3	12769	9	N	11608	11608	1			-0-
02	0	W	53527	-0-	53527 B	769160	43109	3	10418	9	N	9471	9471	1			-0-
03	0	W	54686	-0-	54686 B	823846	44156	3	10530	9	N	9573	9573	1			-0-
04	0	W	49749	-0-	49749 B	873595	40362	3	9387	9	N	8534	8534	1			-0-
05	0	W	47501	-0-	47501 B	921096	38731	3	8770	9	N	7973	7973	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

07	0		63299	-0-	63299 B	63299	36946	3	7460	4	N	17175	17175	1			-0-
							18893	9									
08	0	W	115872	-0-	115872 B	179171	82260	3	33612	9	N	30556	30556	1			-0-
09	0	W	96357	-0-	96357 B	275528	65148	3	31209	9	N	28372	28372	1			-0-
10	0	W	102829	-0-	102829 B	378357	77006	3	25823	9	N	23475	23475	1			-0-
11	0	W	90317	-0-	90317 B	468674	68656	3	21661	9	N	19692	19692	1			-0-
12	0	W	85793	-0-	85793 B	554467	65124	3	20669	9	N	18790	18790	1			-0-
01	0	W	84012	-0-	84012 B	638479	63851	3	20161	9	N	18328	18328	1			-0-
02	0	W	75761	-0-	75761 B	714240	57894	3	17867	9	N	16243	16243	1			-0-
03	0	W	79683	-0-	79683 B	793923	60845	3	18838	9	N	17125	17125	1			-0-
04	0	W	60811	-0-	60811 B	854734	46290	3	14521	9	N	13201	13201	1			-0-
05	0	W	70539	-0-	70539 B	925273	53785	3	16754	9	N	15231	15231	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

07	0		72164	-0-	72164 B	72164	57219	3	6267	4	N	7889	7889	1			-0-
							8678	9									
08	0	W	102627	-0-	102627 B	174791	90776	3	11851	9	N	10774	10774	1			-0-
09	0	W	95179	-0-	95179 B	269970	85321	3	9858	9	N	8962	8962	1			-0-
10	0	W	86683	-0-	86683 B	356653	77829	3	8854	9	N	8049	8049	1			-0-
11	0	W	74413	-0-	74413 B	431066	66912	3	7501	9	N	6819	6819	1			-0-
12	0	W	70620	-0-	70620 B	501686	63497	3	7123	9	N	6475	6475	1			-0-
01	0	W	61991	-0-	61991 B	563677	55648	3	6343	9	N	5766	5766	1			-0-
02	0	W	53543	-0-	53543 B	617220	48041	3	5502	9	N	5002	5002	1			-0-
03	0	W	56781	-0-	56781 B	674001	51075	3	5706	9	N	5187	5187	1			-0-
04	0	W	49570	-0-	49570 B	723571	44712	3	4858	9	N	4416	4416	1			-0-
05	0	W	46825	-0-	46825 B	770396	42382	3	4443	9	N	4039	4039	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	46010	-0-	46010 B	46010	33981	3	2890	4	N	8308	8308	1			-0-
							9139	9									
10	0	W	117428	-0-	117428 B	163438	92748	3	24680	9	N	22436	22436	1			-0-
11	0	W	106508	-0-	106508 B	269946	85198	3	21310	9	N	19373	19373	1			-0-
12	0	W	101404	-0-	101404 B	371350	81209	3	20195	9	N	18359	18359	1			-0-
01	0	W	93884	-0-	93884 B	465234	75054	3	18830	9	N	17118	17118	1			-0-
02	0	W	87995	-0-	87995 B	553229	70669	3	17326	9	N	15751	15751	1			-0-
03	0	W	84365	-0-	84365 B	637594	67668	3	16697	9	N	15179	15179	1			-0-
04	0	W	73807	-0-	73807 B	711401	59199	3	14608	9	N	13280	13280	1			-0-
05	0	W	71966	-0-	71966 B	783367	57797	3	14169	9	N	12881	12881	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: RRCID -> 268655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12620 - 17041

12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: RRCID -> 268658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12620 - 17041

12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	0		6216	-0-	6216 B	6216	5134	4	1082	9	N	984	576	1			408
08	0	W	96557	-0-	96557 B	102773	70824	3	312	4	N	23110	23518	1			-0-
							25421	9									
09	0	W	106869	-0-	106869 B	209642	82988	3	23881	9	N	21710	21710	1			-0-
10	0	W	101724	-0-	101724 B	311366	78926	3	22798	9	N	20725	20725	1			-0-
11	0	W	87482	-0-	87482 B	398848	68081	3	19401	9	N	17637	17637	1			-0-
12	0	W	78712	-0-	78712 B	477560	60990	3	17722	9	N	16111	16111	1			-0-
01	0	W	74255	-0-	74255 B	551815	57414	3	16841	9	N	15310	15310	1			-0-
02	0	W	72769	-0-	72769 B	624584	56579	3	16190	9	N	14718	14718	1			-0-
03	0	W	77245	-0-	77245 B	701829	60085	3	17160	9	N	15600	15600	1			-0-
04	0	W	69232	-0-	69232 B	771061	53824	3	15408	9	N	14007	14003	1	4	8	-0-
05	0	W	68885	-0-	68885 B	839946	53560	3	15325	9	N	13932	13914	1	18	8	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 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
06	0		122634	-0-	122634 B	122634	80102	3	6719	4	N	32557	32557	1			-0-
							35813	9									
07	0		125089	-0-	125089 B	247723	89857	3	35232	9	N	32029	32029	1			-0-
08	0	W	118612	-0-	118612 B	366335	87667	3	30945	9	N	28132	28132	1			-0-
09	0	W	110629	-0-	110629 B	476964	84841	3	25788	9	N	23444	23444	1			-0-
10	0	W	107954	-0-	107954 B	584918	82952	3	25002	9	N	22729	22729	1			-0-
11	0	W	98783	-0-	98783 B	683701	76432	3	22351	9	N	20319	20319	1			-0-
12	0	W	96535	-0-	96535 B	780236	74707	3	21828	9	N	19844	19844	1			-0-
01	0	W	91162	-0-	91162 B	871398	70401	3	20761	9	N	18874	18874	1			-0-
02	0	W	83086	-0-	83086 B	954484	64418	3	18668	9	N	16971	16971	1			-0-
03	0	W	91145	-0-	91145 B	1045629	70752	3	20393	9	N	18539	18539	1			-0-
04	0	W	83277	-0-	83277 B	1128906	64632	3	18645	9	N	16950	16943	1	7	8	-0-
05	0	W	82184	-0-	82184 B	1211090	63769	3	18415	9	N	16741	16741	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94674	-0-	94674 B	94674	68093	3	15822	4	N	9781	9781	1			-0-
							10759	9									
09	0	W	135960	-0-	135960 B	230634	120836	3	15124	9	N	13749	13749	1			-0-
10	0	W	121893	-0-	121893 B	352527	108577	3	13316	9	N	12105	12105	1			-0-
11	0	W	105801	-0-	105801 B	458328	94483	3	11318	9	N	10289	10289	1			-0-
12	0	W	96566	-0-	96566 B	554894	86480	3	10086	9	N	9169	9169	1			-0-
01	0	W	86667	-0-	86667 B	641561	77316	3	9351	9	N	8501	8501	1			-0-
02	0	W	71358	-0-	71358 B	712919	63758	3	7600	9	N	6909	6909	1			-0-
03	0	W	68505	-0-	68505 B	781424	61213	3	7292	9	N	6629	6629	1			-0-
04	0	W	61244	-0-	61244 B	842668	54872	3	6372	9	N	5793	5793	1			-0-
05	0	W	57555	-0-	57555 B	900223	51724	3	5831	9	N	5301	5301	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57505	X	NO RPT	-0-	-57505 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57505	X	NO RPT	-0-	-57505 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	51940	X	NO RPT	-0-	-51940 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	57505	X	NO RPT	-0-	-57505 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	55650	X	NO RPT	-0-	-55650 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	57505	X	NO RPT	-0-	-57505 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125116	X	NO RPT	-0-	-125116 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	125116	X	NO RPT	-0-	-125116 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	113008	X	NO RPT	-0-	-113008 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	125116	X	NO RPT	-0-	-125116 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	121080	X	NO RPT	-0-	-121080 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	125116	X	NO RPT	-0-	-125116 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86583	X	NO RPT	-0-	-86583 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	86583	X	NO RPT	-0-	-86583 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	78204	X	NO RPT	-0-	-78204 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	86583	X	NO RPT	-0-	-86583 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	83790	X	NO RPT	-0-	-83790 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	86583	X	NO RPT	-0-	-86583 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76136	X	NO RPT	-0-	-76136 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	76136	X	NO RPT	-0-	-76136 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	68768	X	NO RPT	-0-	-68768 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	76136	X	NO RPT	-0-	-76136 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	73680	X	NO RPT	-0-	-73680 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	76136	X	NO RPT	-0-	-76136 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

12	100936	X	NO RPT	-0-	-100936 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	100936	X	NO RPT	-0-	-100936 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	91168	X	NO RPT	-0-	-91168 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	100936	X	NO RPT	-0-	-100936 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	97680	X	NO RPT	-0-	-97680 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	100936	X	NO RPT	-0-	-100936 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

12	116281	X	NO RPT	-0-	-116281 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	116281	X	NO RPT	-0-	-116281 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	105028	X	NO RPT	-0-	-105028 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	116281	X	NO RPT	-0-	-116281 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	112530	X	NO RPT	-0-	-112530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	116281	X	NO RPT	-0-	-116281 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

12	107632	X	38458	-0-	-69174 B	-0-	423	1	34610	3	N	3114	3054	1			538
							3425	9									
01	107632	X	39329	-0-	-68303 B	-0-	411	1	35787	3	N	2846	2905	1			479
							3131	9									
02	97216	X	33514	-0-	-63702 B	-0-	31104	3	2410	9	N	2191	2191	1			479
03	107632	X	27797	-0-	-79835 B	-0-	25470	3	2327	9	N	2115	1997	1			597
04	48300	X	26311	-0-	-21989 B	-0-	24224	3	2087	9	N	1897	1899	1			595
05	39339	X	25742	-0-	-13597 B	-0-	23964	3	1778	9	N	1616	1653	1			558

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	73054	-0-	73054 B	184560	1041	1	59638	3	N	11250	11401	1			386
						12375	9									
*07	226155 X	41595	-0-	-184560 B	-0-	654	1	33609	3	N	6665	6714	1			337
						7332	9									
08	104501 X	56072	-0-	-48429 B	-0-	940	1	45581	3	N	8683	8754	1			266
						9551	9									
09	101130 X	55127	-0-	-46003 B	-0-	573	1	45040	3	N	8649	8301	1			614
						9514	9									
10	104501 X	52448	-0-	-52053 B	-0-	499	1	43684	3	N	7514	7223	1			905
						8265	9									
11	101130 X	47111	-0-	-54019 B	-0-	490	1	38942	3	N	6981	7123	1			763
						7679	9									
12	104501 X	49066	-0-	-55435 B	-0-	499	1	40780	3	N	7079	6896	1			946
						7787	9									
01	104501 X	42446	-0-	-62055 B	-0-	409	1	35618	3	N	5835	5936	1			845
						6419	9									
02	94388 X	41224	-0-	-53164 B	-0-	35579	3	5645	9	N	5132	5050	1			927
03	104501 X	39856	-0-	-64645 B	-0-	34900	3	4956	9	N	4505	4826	1			606
04	101130 X	28497	-0-	-72633 B	-0-	24878	3	3619	9	N	3290	2310	1			1586
05	104501 X	23866	-0-	-80635 B	-0-	20766	3	3100	9	N	2818	2618	1			1786

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL E WELL #: 1 RRCID -> 248518 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (TOM LYNE) 24888 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 248808 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050

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
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					36
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					36
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PARKER, E. WELL #: 1 RRCID -> 172697 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 17225 PERF.12016 - 12022

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11

CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-					-0-
01	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2		N	-0-					-0-
02	5348	X	4930	-0-	-418	-0-	4930	2		N	-0-					-0-
03	5921	X	4847	-0-	-1074	-0-	4847	2		N	-0-					-0-
04	5730	X	4721	-0-	-1009	-0-	4721	2		N	-0-					-0-
05	5921	X	4802	-0-	-1119	-0-	4802	2		N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	B	-0-				N	147	174	1			47
01	1581	X	1448	-0-	-133	B	-0-	1272	2	176 9	N	160	166	1			41
02	1512	X	1270	-0-	-242	B	-0-	1096	2	174 9	N	158	179	1			20
03	1674	X	1361	-0-	-313	B	-0-	1170	2	191 9	N	174	15	1			179
04	1620	X	1084	-0-	-536	B	-0-	940	2	144 9	N	131	163	1			147
05	1457	X	662	-0-	-795	B	-0-	570	2	92 9	N	84	162	1			69

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

12	403 X	382	-0-	-21	B	-0-	321	2	61	9	N	55				209
01	403 X	330	-0-	-73	B	-0-	274	2	56	9	N	51	180	1		80
02	336 X	306	-0-	-30	B	-0-	258	2	48	9	N	44				124
03	372 X	295	-0-	-77	B	-0-	249	2	46	9	N	42				166
04	360 X	256	-0-	-104	B	-0-	214	2	42	9	N	38				204
05	372 X	178	-0-	-194	B	-0-	141	2	37	9	N	34				238

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

12	248 X	210	-0-	-38	B	-0-	203	2	7	9	N	6				127
01	336 X	336	-0-	-0-	B	-0-	279	2	57	9	N	52				179
02	280 X	280	-0-	-0-	B	-0-	261	2	19	9	N	17	158	1		38
03	303 X	303	-0-	-0-	B	-0-	284	2	19	9	N	17				55
04	330 X	326	-0-	-4	B	-0-	318	2	8	9	N	7				62
05	341 X	306	-0-	-35	B	-0-	306	2			N	-0-				62

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

12	403 N	368	-0-	-35		-0-	51	1	317	3	N	-0-				10
01	372 N	364	-0-	-8		-0-	51	1	313	3	N	-0-				10
02	336 N	310	-0-	-26		-0-	48	1	262	3	N	-0-				10
03	372 N	351	-0-	-21		-0-	59	1	292	3	N	-0-				10
04	360 N	334	-0-	-26		-0-	52	1	282	3	N	-0-				10
*05	360 N	360	-0-	-0-		-0-	58	1	302	3	N	-0-				10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	153	1	950	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	151	1	940	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	931	-0-	-105	-0-	145	1	786	3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	176	1	876	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	156	1	847	3	N	-0-		-0-
*05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	172	1	907	3	N	-0-		-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	N	-0-		-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

12	186 X	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-		-0-
01	186 X	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-		-0-
02	168 X	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	25	7			-0-
01	93 X	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	84 X	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

12	248 X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-	17	7			-0-
01	248 X	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	N	1					1
02	224 X	132	-0-	-92	-0-	132	2			N	-0-					1
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-	29	7			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

12	4402 X	3750	-0-	-652	-0-	988	1	2734	2	N	25					136
						28	9									
01	4216 X	3505	-0-	-711	-0-	431	1	3026	2	N	44					180
						48	9									
02	3444 X	2893	-0-	-551	-0-	413	1	2432	2	N	44					224
						48	9									
03	3813 X	3209	-0-	-604	-0-	344	1	2795	2	N	64					288
						70	9									
04	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	266	1	3076	2	N	82	178	1			192
						90	9									
05	3751 X	3703	-0-	-48	-0-	279	1	3384	2	N	36					228
						40	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6004	-0-	-413	-0-	1205	1	4799	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	5896	-0-	-521	-0-	1205	1	4691	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	4939	-0-	-745	-0-	1089	1	3850	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5332	-0-	-806	-0-	1205	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	4946	-0-	-874	-0-	1166	1	3780	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5205	-0-	-809	-0-	1205	1	4000	3	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 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
12	1953	N	1221	-0-	-732 B	-0-	104	1	1062	2	N	7	7	8			74
							47	3	8	9							
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	110	1	278	2	N	13	13	8			74
							840	3	14	9							
02	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	200	1	341	2	N	2	2	8			74
							1851	3	2	9							
03	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	136	1	10	2	N	5	5	8			74
							1420	3	6	9							
*04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	118	1	10	2	N	6	6	8			74
							1223	3	7	9							
*05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	90	1	4	2	N	-0-					74
							762	3									

WILLSTAR ENERGY GP, LLC 927832
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1249	1	9574	2	N	-0-					-0-
01	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	1168	1	8356	2	N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	753	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	407	1	4079	2	N	-0-					-0-
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	540	1	7394	2	N	-0-					-0-
*05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	603	1	8519	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2083	-0-	-1265	-0-	584	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1097	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3031	-0-	-1113	-0-	913	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2688	-0-	-1900	-0-	1406	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1323	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2272	-0-	-2502	-0-	1245	1	1027	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

12	22103 X	719	-0-	-21384	-0-	62	1	629	2	N	-0-					-0-
						28	3									
01	22103 X	1537	-0-	-20566	-0-	137	1	348	2	N	-0-					-0-
						1052	3									
02	7392 X	2198	-0-	-5194	-0-	184	1	313	2	N	-0-					-0-
						1701	3									
03	8184 X	2007	-0-	-6177	-0-	174	1	13	2	N	-0-					-0-
						1820	3									
04	1500 X	1433	-0-	-67	-0-	125	1	11	2	N	-0-					-0-
						1297	3									
*05	1550 X	848	-0-	-702	-0-	89	1	4	2	N	-0-					-0-
						755	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	282	-0-	-59	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	341	X	306	-0-	-35	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-
							210	3									
02	308	X	273	-0-	-35	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
							211	3									
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
							254	3									
04	300	X	40	-0-	-260	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	296	1	3695	2	N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	246	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	209	1	3663	2	N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	285	1	4971	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	195	1	2676	2	N	-0-					-0-
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	344	1	4857	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
DAGG, HILDA S. WELL #: 1 RRCID -> 102263 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

12	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	973	1	9917	2	N	14					163
						436	3	15	9							
01	11408 X	9343	-0-	-2065	-0-	834	1	2113	2	N	6					169
						6389	3	7	9							
02	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	883	1	1507	2	N	12					181
						8186	3	13	9							
03	11129 X	9726	-0-	-1403	-0-	845	1	63	2	N	2					183
						8816	3	2	9							
04	10980 X	8812	-0-	-2168	-0-	771	1	65	2	N	-0-					183
						7976	3									
*05	11346 X	9056	-0-	-2290	-0-	952	1	40	2	N	16					199
						8046	3	18	9							

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

12	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	409	1	4163	2	N	18	18	8			-0-
						183	3	20	9							
01	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	381	1	965	2	N	32	32	8			-0-
						2918	3	35	9							
02	4256 X	2655	-0-	-1601	-0-	222	1	378	2	N	2	2	8			-0-
						2053	3	2	9							
03	4433 X	2477	-0-	-1956	-0-	214	1	16	2	N	11	11	8			-0-
						2235	3	12	9							
04	4620 X	2214	-0-	-2406	-0-	193	1	16	2	N	9	9	8			-0-
						1995	3	10	9							
*05	4774 X	2386	-0-	-2388	-0-	251	1	11	2	N	-0-					-0-
						2124	3									

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3783	-0-	-743	-0-	366	1	3378	2	Y	35					216
							39	9									
01	4526	X	3258	-0-	-1268	-0-	368	1	2854	2	Y	33	182	1			67
							36	9									
02	3752	X	2840	-0-	-912	-0-	334	1	2492	2	Y	13					80
							14	9									
03	3813	X	2499	-0-	-1314	-0-	325	1	2101	2	Y	66					146
							73	9									
04	3660	X	2698	-0-	-962	-0-	317	1	2356	2	Y	23					169
							25	9									
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	372	1	3420	2	Y	-0-					169

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	-0-					-0-
01	372	X	139	-0-	-233	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					4
							11	3									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	Y	-0-					4
							170	3									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					4
							174	3									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					4
							204	3									
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					4
							81	3									
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

12	527	N	412	-0-	-115	-0-	35	1	361	2	N	-0-					12
							16	3									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	93	2	N	-0-					12
							282	3									
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	12	1	21	2	N	-0-					12
							115	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 10 U RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011 - PLUGGED 11/02/11

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					12
							12	3									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					12
							220	3									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	25	1	43	2	Y	-0-					12
							234	3									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					12
							302	3									
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					12
							240	3									
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	-0-					17
							289	3									

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

12	899	N	537	-0-	-362	-0-	46	1	470	2	Y	-0-					13
							21	3									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	Y	-0-					13
							355	3									
02	812	X	136	-0-	-676	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					13
							106	3									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	Y	-0-					13
							769	3									
*04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	-0-					13
							972	3									
*05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	93	1	4	2	Y	-0-					13
							787	3									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	243	1	2472	2	Y	13	13	8			12
							109	3	14	9							
01	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	248	1	628	2	Y	28	28	8			12
							1900	3	31	9							
02	2576	X	2365	-0-	-211	-0-	197	1	337	2	Y	1	1	8			12
							1830	3	1	9							
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	191	1	14	2	Y	2	2	8			12
							1988	3	2	9							
04	2760	X	2020	-0-	-740	-0-	177	1	15	2	Y	2	2	8			12
							1826	3	2	9							
*05	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	185	1	8	2	Y	-0-					12
							1566	3									

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	43	-0-	-2964	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	496	X	26	-0-	-470	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	271	1	462	2	N	1	1	8			-0-
							2510	3	1	9							
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	407	1	30	2	N	4	4	8			-0-
							4243	3	4	9							
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	321	1	27	2	N	5	5	8			-0-
							3322	3	6	9							
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	13	2	N	-0-					-0-
							2621	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	129	1	1316	2	N	-0-					20
							58	3									
01	1519	X	1336	-0-	-183	-0-	119	1	302	2	N	-0-					20
							915	3									
02	1372	X	598	-0-	-774	-0-	50	1	85	2	N	-0-					20
							463	3									
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	10	2	N	-0-					20
							1349	3									
04	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	118	1	10	2	N	-0-					20
							1217	3									
*05	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	123	1	5	2	N	-0-					20
							1040	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1		28
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	674	-0-	-163	-0-	57	1	580	2	N	11	11	8			-0-
							25	3	12	9							
01	713	X	705	-0-	-8	-0-	61	1	156	2	N	15	15	8			-0-
							471	3	17	9							
02	644	X	548	-0-	-96	-0-	45	1	77	2	N	5	5	8			-0-
							420	3	6	9							
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	41	41	8			-0-
							681	3	45	9							
*04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	8	8	8			-0-
							646	3	9	9							
*05	713	X	648	-0-	-65	-0-	68	1	3	2	N	-0-					-0-
							577	3									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

12	5053	X	212	-0-	-4841	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	2	1			2
							8	3									
01	4991	X	215	-0-	-4776	-0-	19	1	49	2	Y	-0-	1	1			1
							147	3									
02	1260	X	412	-0-	-848	-0-	34	1	59	2	Y	-0-					1
							319	3									
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					1
							365	3									
04	300	X	65	-0-	-235	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					1
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

12	10788	X	9472	-0-	-1316	-0-	802	1	8178	2	N	121	181	1			135
							359	3	133	9							
01	10354	X	9429	-0-	-925	-0-	832	1	2107	2	N	107	179	1			63
							6372	3	118	9							
02	9352	X	8868	-0-	-484	-0-	731	1	1247	2	N	102					165
							6778	3	112	9							
03	9703	X	8892	-0-	-811	-0-	761	1	57	2	N	122	172	1			115
							7940	3	134	9							
04	9390	X	7869	-0-	-1521	-0-	679	1	57	2	N	103					218
							7020	3	113	9							
*05	9486	X	7848	-0-	-1638	-0-	814	1	34	2	N	112	178	1			152
							6877	3	123	9							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

12	26598	X	23839	-0-	-2759	-0-	2033	1	20721	2	Y	159	177	1			216
							910	3	175	9							
01	26071	X	23469	-0-	-2602	-0-	2080	1	5267	2	Y	174	175	1			215
							15931	3	191	9							
02	23436	X	21074	-0-	-2362	-0-	1751	1	2986	2	Y	101					316
							16226	3	111	9							
03	23343	X	22909	-0-	-434	-0-	1976	1	147	2	Y	153	173	1			296
							20618	3	168	9							
04	23070	X	21161	-0-	-1909	-0-	1837	1	154	2	Y	149	179	1			266
							19006	3	164	9							
*05	23839	X	20177	-0-	-3662	-0-	2110	1	89	2	Y	136	182	1			220
							17828	3	150	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	182	1	1854	2	N	39					84
						81	3	43	9							
01	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	193	1	489	2	N	47					131
						1480	3	52	9							
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	167	1	284	2	N	48					179
						1543	3	53	9							
03	2263 X	2115	-0-	-148	-0-	179	1	13	2	N	49	173	1			55
						1869	3	54	9							
04	2190 X	1953	-0-	-237	-0-	166	1	14	2	N	49					104
						1719	3	54	9							
*05	2201 X	1794	-0-	-407	-0-	185	1	8	2	N	37					141
						1560	3	41	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

12	17329 X	12989	-0-	-4340	-0-	1116	1	11374	2	Y	-0-					4
						499	3									
01	15779 X	12981	-0-	-2798	-0-	1160	1	2937	2	Y	-0-					4
						8884	3									
02	13440 X	10724	-0-	-2716	-0-	896	1	1528	2	Y	-0-					4
						8300	3									
03	14477 X	11362	-0-	-3115	-0-	987	1	74	2	Y	-0-					4
						10301	3									
04	14010 X	10139	-0-	-3871	-0-	887	1	74	2	Y	-0-					4
						9178	3									
*05	12989 X	9477	-0-	-3512	-0-	999	1	42	2	Y	-0-					4
						8436	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 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
12	1147	X	1039	-0-	-108	-0-	89	1	910	2	N	-0-					-0-
							40	3									
01	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	94	1	239	2	N	-0-					-0-
							723	3									
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	152	2	N	-0-					-0-
							826	3									
03	868	X	813	-0-	-55	-0-	71	1	5	2	N	-0-					-0-
							737	3									
04	1020	X	733	-0-	-287	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							664	3									
*05	1054	X	919	-0-	-135	-0-	97	1	4	2	N	-0-					-0-
							818	3									

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

12	3968	X	1480	-0-	-2488	-0-	1480	1			N	-0-					-0-
01	3968	X	1085	-0-	-2883	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1292	1	5052	2	N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1587	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1282	1	1649	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1447	-0-	-2521	-0-	1447	1			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	N	-0-			-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	2	N	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

12	14125		14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	13009	2	N	-0-			-0-
01	11794		11794	-0-	-0-	-0-	1116	1	10678	2	N	-0-			-0-
02	10167		10167	-0-	-0-	-0-	1008	1	9159	2	N	-0-			-0-
03	10973		10973	-0-	-0-	-0-	1116	1	9857	2	N	-0-			-0-
04	11217		11217	-0-	-0-	-0-	1080	1	10137	2	N	-0-			-0-
*05	9566		9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8450	2	N	-0-			-0-

DUDLEY CAMPBELL (2800) 26325 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1 RRCID -> 261203 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2833 - 2840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: 1 RRCID -> 199061 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8521 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE) 27125 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

12	18755	16622	-0-	-2133	-0-	483	1	15400	3	N	659	357	1			553
						14	4	725	9							
01	18755	16167	-0-	-2588	-0-	536	1	14969	3	N	592	543	1			602
						11	4	651	9							
02	17808	13387	-0-	-4421	-0-	418	1	12444	3	N	474	542	1			534
						4	4	521	9							
03	19716	15531	-0-	-4185	-0-	479	1	14445	3	N	550	526	1			558
						2	4	605	9							
04	16650 #	14762	-0-	-1888	-0-	521	1	13700	3	N	490	356	1			692
						2	4	539	9							
05	16616 #	13677	-0-	-2939	-0-	491	1	12510	3	N	481	716	1			457
						147	4	529	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

12	241180 X	NO RPT	-0-	-241180	-0-					N	NO RPT					-0-
01	241180 X	NO RPT	-0-	-241180	-0-					N	NO RPT					-0-
02	217840 X	NO RPT	-0-	-217840	-0-					N	NO RPT					-0-
03	241180 X	NO RPT	-0-	-241180	-0-					N	NO RPT					-0-
04	233400 X	NO RPT	-0-	-233400	-0-					N	NO RPT					-0-
05	241180 X	NO RPT	-0-	-241180	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
CRISP A WELL #: 2H RRCID -> 266865 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	947	-0-	947	95377	903	3	44	9	N	40					289
01	0	W	4733	-0-	4733	100110	4659	2	74	9	N	67	187	1			169
02	0	W	760	-0-	760	100870	123	1	575	2	N	56					225
							62	9									
03	0	W	874	-0-	874	101744	76	1	717	2	N	74	184	1			115
							81	9									
04	0	W	2327	-0-	2327	104071	237	1	2020	2	N	64					179
							70	9									
05	0	W	3137	-0-	3137	107208	321	1	2706	2	N	100	37	8			242
							110	9									

EBEN HABEN (1500) 27400 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW) WELL #: 1 RRCID -> 229155 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098

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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-			-0-
01	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

12	2604	X	2256	-0-	-348	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2399	-0-	-511	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2398	-0-	-1012	-0-	2398	2	N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

12	2480	X	1030	-0-	-1450	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	1363	-0-	-1117	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-			-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	2834	-0-	-1630	-0-	2834	2	N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

12	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	3025	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2868	-0-	-342	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	2	N	-0-			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363 R	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
01	4526 #	4370	-0-	-156	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
03	5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-			-0-
04	5640 R	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
*05	6140 R	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

12	4836 X	2547	-0-	-2289 B	-0-	2120	2	427	9	N	388	734	1				324
01	4836 X	4511	-0-	-325 B	-0-	4014	2	497	9	N	452	357	1				419
02	4368 X	3900	-0-	-468 B	-0-	3360	2	540	9	N	491	564	1				346
03	4185 X	3042	-0-	-1143 B	-0-	2596	2	446	9	N	405	557	1				194
04	4380 X	1650	-0-	-2730 B	-0-	1190	2	460	9	N	418	383	1				229
05	4526 X	4156	-0-	-370 B	-0-	3695	2	461	9	N	419	367	1				281

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

12	7619 X	7619	-0-	-0- B	-0-	7253	2	366	9	N	333	569	1	1	8		164
01	6789 X	6682	-0-	-107 B	-0-	6370	2	312	9	N	284	163	1	1	8		284
02	6132 X	3558	-0-	-2574 B	-0-	3365	2	193	9	N	175	189	1	1	8		269
03	6789 X	4437	-0-	-2352 B	-0-	4230	2	207	9	N	188	373	1				84
04	6570 X	1546	-0-	-5024 B	-0-	1461	2	85	9	N	77	2	8				159
05	6789 X	-0-	-0-	-6789 B	-0-					N	-0-						159

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	29	1	74	2	N	-0-		95
03	T. A.	52	-0-	52 B	155	29	1	23	2	N	-0-		95
04	14B DENY	251	-0-	251 B	406	10	1	241	2	N	-0-		95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	406					N	NO RPT		95

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11134 PERF.10830 - 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
12	1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	777	1	406	2	N	16					153
						18	9									
01	1426 X	800	-0-	-626 B	-0-	403	1	379	2	N	16					169
						18	9									
02	1288 X	126	-0-	-1162 B	-0-	56	1	62	2	N	7					176
						8	9									
03	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					176
04	1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					176
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

12	13295 X	13295	-0-	-0- B	-0-	155	1	12740	2	N	364	362	1			130
						400	9									
01	13521 X	13521	-0-	-0- B	-0-	769	1	12381	2	N	337	363	1			104
						371	9									
02	INC G-10	1644	-0-	1644 B	1644	90	1	1512	2	N	38					142
						42	9									
03	INC G-10	584	-0-	584 B	2228	420	1	140	2	N	22					164
						24	9									
04	INC G-10	1776	-0-	1776 B	4004	1376	1	381	2	N	17					181
						19	9									
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4004					N	NO RPT					181

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

ROSE-DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 236784 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11332 - 11338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

12	2387 X	2049	-0-	-338 B	-0-	255	1	1664	2	N	118	177	1			128
						130	9									
01	2387 X	2106	-0-	-281 B	-0-	257	1	1611	2	N	216	177	1			167
						238	9									
02	2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	506	1	1435	2	N	193	173	1			187
						212	9									
03	2201 X	2060	-0-	-141 B	-0-	122	1	1729	2	N	190	173	1			204
						209	9									
04	2130 X	1953	-0-	-177 B	-0-	285	1	1473	2	N	177	179	1			202
						195	9									
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					202

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		7729	-0-	7729 B	7729	49	1	6503	2	N	1070	534	1			536
							1177	9									
*10	28318	X	20589	-0-	-7729 B	-0-	155	1	18824	2	N	1464	1597	1			403
							1610	9									
*11	34320	X	13834	-0-	-20486 B	-0-	148	1	12633	2	N	957	1055	1			305
							1053	9									
*12	35464	X	9961	-0-	-25503 B	-0-	25	1	8228	2	N	1553	1601	1			257
							1708	9									
*01	35464	X	8099	-0-	-27365 B	-0-	408	1	6673	2	N	925	700	1			482
							1018	9									
*02	50236	X	50236	-0-	-0- B	-0-	140	1	42416	2	N	6982	6903	1			561
							7680	9									
*03	68619	X	68619	-0-	-0- B	-0-	155	1	58714	2	N	8864	8385	1			1040
							9750	9									
*04	84229	X	84229	-0-	-0- B	-0-	625	1	71901	2	N	10639	10817	1			862
							11703	9									
05	35464	X	NO RPT	-0-	-35464 B	-0-					N	NO RPT					862

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

12	5363	X	4913	-0-	-450 B	-0-	4280	2	633	9	N	575	715	1			603
01	5301	X	4855	-0-	-446 B	-0-	4229	2	626	9	N	569	893	1			279
02	4704	X	4325	-0-	-379 B	-0-	3775	2	550	9	N	500	358	1			421
03	5177	X	4767	-0-	-410 B	-0-	4156	2	611	9	N	555	361	1			615
04	4830	X	4495	-0-	-335 B	-0-	3947	2	548	9	N	498	692	1			421
05	4898	X	4611	-0-	-287 B	-0-	4074	2	537	9	N	488	692	1			217

EL TORO MAX, W. (EY-1) 28214 079 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 255108 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF. 9019 - 9023

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594		N	NO RPT			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (FRIO 3775) 28637 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK-KOONTZ WELL #: 1 RRCID -> 214415 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3842 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21940		21940	-0-	-0-	-0-	21486	2	454	9	Y	413	348	1			118
01	16856		16856	-0-	-0-	-0-	16563	2	293	9	Y	266	344	1			40
02	11514		11514	-0-	-0-	-0-	11219	2	295	9	Y	268	173	1			135
03	9894		9894	-0-	-0-	-0-	9753	2	141	9	Y	128	173	1			90
04	3814		3814	-0-	-0-	-0-	3753	2	61	9	Y	55					145
*05	1569		1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	Y	1					146

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

12	3255 #	2780	-0-	-475	-0-	978	1	1802	2	N	-0-			30
01	3255 #	3117	-0-	-138	-0-	992	1	2125	2	N	-0-			30
02	2800 #	2693	-0-	-107	-0-	896	1	1797	2	N	-0-			30
03	3038 #	2541	-0-	-497	-0-	939	1	1602	2	N	-0-			30
04	3030 #	2451	-0-	-579	-0-	960	1	1491	2	N	-0-			30
05	3131 #	2532	-0-	-599	-0-	992	1	1540	2	N	-0-			30

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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

ESPERANZA (DIABLO) 29361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 255979 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	206	1	1860	3	Y	-0-			-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
04	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (WILCOX SIBLEY A) 29361 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 174698 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 16552 PERF.13294 - 14060

12	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	63	1	2270	3	Y	-0-			-0-
01	3286 X	919	-0-	-2367	-0-	92	1	827	3	Y	-0-			-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 243788 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14190 PERF.14006 - 14133

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204692 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5042 - 5045

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (ZOELLER) 29361 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 258269 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (2980) 29361 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 1 RRCID -> 143844 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

12	3708 R	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	3627 #	3092	-0-	-535	-0-	52	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3192 #	2646	-0-	-546	-0-	113	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	3534 #	2696	-0-	-838	-0-	66	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	3600 #	3022	-0-	-578	-0-	16	1	3006	2	N	-0-					-0-
05	3720 #	2719	-0-	-1001	-0-	91	1	2628	2	N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

12	30783 #	26937	-0-	-3846	-0-	26092	2	845	9	N	768	739	1			56
01	30783 #	29804	-0-	-979	-0-	28879	2	925	9	N	841	739	1			158
02	35502 R	35502	-0-	-0-	-0-	34404	2	1098	9	N	998	1082	1			74
03	40351 R	40351	-0-	-0-	-0-	39036	2	1315	9	N	1195	960	1			309
04	40019 R	40019	-0-	-0-	-0-	38750	2	1269	9	N	1154	1148	1			315
*05	39501 R	39501	-0-	-0-	-0-	38327	2	1174	9	N	1067	1304	1			78

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1044					Y	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1199					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 061009 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	155	1	535	2	N	-0-					-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	2	N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	155	1	629	2	N	-0-					-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	2	N	-0-					-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	155	1	646	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	155	1	443	2	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	155	1	455	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	140	1	367	2	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	155	1	489	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	150	1	567	2	N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	660	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL WELL #: D 3 RRCID -> 088403 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 2114 - 2118

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2012 - PLUGGED 12/20/12

ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

12	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	112	1	2535	2	N	-0-					-0-
01	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2327	-0-	-25	-0-	95	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	105	1	2441	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	93	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2490	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2560) 29938 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A- WELL #: 5 RRCID -> 108502 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 2556 - 2560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2560) //CONT.// 29938 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -D- WELL #: D 1 RRCID -> 266875 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3354 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	155	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	936	-0-	-242	-0-	155	1	781	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	140	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	155	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	150	1	1228	2	N	-0-					-0-
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	155	1	1035	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	N	-0-					-0-
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	155	1	343	2	N	-0-					-0-
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	140	1	291	2	N	-0-					-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	155	1	366	2	N	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	150	1	457	2	N	-0-					-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	155	1	393	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A- WELL #: 3 T RRCID -> 046469 COMPL. DATE 06/01/1969 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2012 - PLUGGED 12/20/12

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080) 30175 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
A. PREISS WELL #: 1 RRCID -> 249082 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	589	X	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (4100) 30175 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. 825485
WAITSCHIES, A. WELL #: 1 RRCID -> 127473 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

12	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	126	1	3172	2	N	-0-			-0-
01	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	126	1	3778	2	N	-0-			-0-
02	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	138	1	3500	2	N	-0-			-0-
03	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	163	1	3467	2	N	-0-			-0-
04	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	174	1	3677	2	N	-0-			-0-
05	4030 #	3597	-0-	-433	-0-	151	1	3446	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1816	3	N	55	19	1			72
						61	9									
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1778	3	N	49					121
						54	9									
02	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	130	1	1560	3	N	40					161
						44	9									
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	133	1	1653	3	N	34	37	1			158
						37	9									
04	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	128	1	1654	3	N	57					215
						63	9									
05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	126	1	1667	3	N	71	212	1			74
						78	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

12	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	187	1	2536	3	N	107	220	1			54
						118	9									
01	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	189	1	2400	3	N	89					143
						98	9									
02	2576 X	2397	-0-	-179	-0-	176	1	2115	3	N	96					239
						106	9									
03	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	174	1	2159	3	N	81	217	1			103
						89	9									
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	192	1	2478	3	N	96					199
						106	9									
*05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	207	1	2727	3	N	108	223	1			84
						119	9									

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	391	-0-	-632	-0-	64	1	316	3	N	10					38
							11	9									
01	837	X	355	-0-	-482	-0-	60	1	286	3	N	8					46
							9	9									
02	364	X	297	-0-	-67	-0-	50	1	240	3	N	6					52
							7	9									
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	2					54
							2	9									
04	390	X	301	-0-	-89	-0-	51	1	247	3	N	3					57
							3	9									
05	403	X	375	-0-	-28	-0-	68	1	305	3	N	2					59
							2	9									

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26	162	0	5	1	48
01	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1086	2	36	9	N	33	6	1			75
02	1120	X	1014	-0-	-106	-0-	977	2	37	9	N	34	6	1			103
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1236	2	42	9	N	38	6	1			135
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					160
05	1116	X	1088	-0-	-28	-0-	1059	2	29	9	N	26	171	0	7	1	15

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	1	1	1			8
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					8
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	1	1	1			8
							1	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					8
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					8

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

12	5983 X	5569	-0-	-414	-0-	914	1	4534	3	N	110	91	1			69
						121	9									
01	5983 X	4526	-0-	-1457	-0-	779	1	3724	3	N	21					90
						23	9									
02	6104 X	5033	-0-	-1071	-0-	863	1	4151	3	N	17					107
						19	9									
03	6758 X	5195	-0-	-1563	-0-	965	1	4169	3	N	55					162
						61	9									
04	6540 X	5669	-0-	-871	-0-	954	1	4642	3	N	66	191	1			37
						73	9									
05	5580 X	4227	-0-	-1353	-0-	764	1	3422	3	N	37					74
						41	9									

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	73	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	3254	-0-	-470	-0-	77	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2529	-0-	-1594	-0-	65	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	76	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	91	1	3427	2	N	-0-					-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626		7120	-0-	-506	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7626		6523	-0-	-1103	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	6888		4050	-0-	-2838	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	7626		5660	-0-	-1966	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	6900	#	3480	-0-	-3420	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	7130	#	4	-0-	-7126	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	975	-0-	-947	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	1227	-0-	-313	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	877	-0-	-828	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	913	-0-	-737	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	12035	-0-	-5511	-0-	1504	1	10531	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	13763	-0-	-3783	-0-	1835	1	11928	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	10831	-0-	-593	-0-	1603	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	7828	-0-	-4820	-0-	1423	1	6405	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	4063	-0-	-8177	-0-	1415	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	3599	-0-	-9049	-0-	2023	1	1576	2	N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	6004	-0-	-3513	-0-	1161	1	4843	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	1333	1	7334	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7188	-0-	-176	-0-	1204	1	5984	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6977	-0-	-649	-0-	1198	1	5779	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7206	-0-	-1194	-0-	1290	1	5916	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	4879	-0-	-3801	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

12	3658	X	398	-0-	-3260	-0-	35	1	363	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	180	-0-	-3478	-0-	17	1	163	2	N	-0-			-0-
02	756	X	269	-0-	-487	-0-	28	1	241	2	N	-0-			-0-
03	744	X	296	-0-	-448	-0-	29	1	267	2	N	-0-			-0-
04	720	X	216	-0-	-504	-0-	24	1	192	2	N	-0-			-0-
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

12	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1064	1	22	2	N	-0-			-0-
01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1113	1	235	2	N	-0-			-0-
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-			-0-
03	1085	X	1045	-0-	-40	-0-	1045	1			N	-0-			-0-
04	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
05	1333	X	632	-0-	-701	-0-	632	1			N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-		79	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	676	-0-	-688 B	-0-	646	3	30	9	N	27					251
01	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1063	3	11	9	N	10					261
02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	975	3	9	9	N	8	180	1			89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	788	3	23	9	N	21					110
04	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	968	3	21	9	N	19					129
05	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	806	3	28	9	N	25					154

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

12	3689 X	2800	-0-	-889 B	-0-	282	1	2286	2	N	211	356	1			147
						232	9									
01	3348 X	550	-0-	-2798 B	-0-	63	1	446	2	N	37					184
						41	9									
02	3024 X	-0-	-0-	-3024 B	-0-					N	-0-					184
03	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-					184
04	2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-					184
*05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					184

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-4760					N	NO RPT					-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 194143 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

12	34131 X	31164	-0-	-2967	-0-	31164	2			N	-0-					270
01	33449 X	31058	-0-	-2391	-0-	31058	2			N	-0-					270
02	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					270
03	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	30537	2			N	-0-					270
04	31380 X	28737	-0-	-2643	-0-	28737	2			N	-0-					270
05	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9540	-0-	-8	-0-	1046	1	8494	2	N	-0-					56
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1206	1	8526	2	N	-0-					56
02	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	1210	1	10785	2	N	-0-					56
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1017	1	7775	2	N	-0-					56
*04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1231	1	9582	2	N	-0-					56
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	23671	-0-	-2462	-0-	23671	2			N	-0-					76
01	25792	X	22951	-0-	-2841	-0-	22951	2			N	-0-					76
02	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	22187	2			N	-0-					76
03	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					76
04	23580	X	20876	-0-	-2704	-0-	20876	2			N	-0-					76
05	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					76

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	409	-0-	-179	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	651	X	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	540	X	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9150 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	57	1	555	2	N	26					68
						29	9									
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	25					93
						28	9									
02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	-0-					93
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					93
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1333	2	22	9	N	20					113
*05	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	2	2	9	N	2					115

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

12	19127 X	17622	-0-	-1505	-0-	17328	2	294	9	N	267	178	1			240
01	19127 X	19012	-0-	-115	-0-	18659	2	353	9	N	321	369	1			192
02	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	18923	2	372	9	N	338	362	1			168
03	21109 X	21109	-0-	-0-	-0-	20707	2	402	9	N	365	368	1			165
04	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19310	2	349	9	N	317	356	1			126
*05	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22433	2	353	9	N	321	365	1			82

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

12	9579 #	9201	-0-	-378	-0-	9201	3			N	-0-					63
01	9579 #	3809	-0-	-5770	-0-	3809	3			N	-0-					63
02	10064 R	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3			N	-0-					63
03	9207 #	8802	-0-	-405	-0-	8802	3			N	-0-					63
04	8910 #	6000	-0-	-2910	-0-	6000	3			N	-0-					63
05	11129 #	8154	-0-	-2975	-0-	8154	3			N	-0-					63

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
PLANET OIL WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (TRULL 8990) 32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1023	1	431	2	N	2					166
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	804	2	N	-0-					166
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	924	1	502	2	N	-0-					166
03	1457	N	880	-0-	-577	-0-	180	1	665	2	N	32					198
							35	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	162	1	584	2	N	17	185	1			30
							19	9									
05	1581	N	1133	-0-	-448	-0-	308	1	788	2	N	34	2	8			62
							37	9									

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700 X	16738	-0-	-4962	-0-	33	1	16098	2	N	552	581	1			160
						607	9									
01	19623 X	16002	-0-	-3621	-0-	31	1	15402	2	N	517	578	1			99
						569	9									
02	13860 X	13700	-0-	-160	-0-	26	1	13235	2	N	399	386	1			112
						439	9									
03	16430 X	8516	-0-	-7914	-0-	16	1	8164	2	N	305	316	1			101
						336	9									
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	11	11	8			101
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					101

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

12	1984 X	1368	-0-	-616	-0-	1254	3	114	9	N	104					441
01	1612 X	531	-0-	-1081	-0-	530	3	1	9	N	1					442
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					442
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					442
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					442
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					442

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

12	23436 X	17570	-0-	-5866	-0-	16327	2	1243	9	N	1130	897	1			544
01	23436 X	17110	-0-	-6326	-0-	15921	2	1189	9	N	1081	907	1			718
02	21140 X	17321	-0-	-3819	-0-	16554	2	767	9	N	697	884	1			531
03	20925 X	18507	-0-	-2418	-0-	17383	2	1124	9	N	1022	894	1			659
04	17880 X	15964	-0-	-1916	-0-	15039	2	925	9	N	841	878	1			622
05	19189 X	18138	-0-	-1051	-0-	17245	2	893	9	N	812	560	1			874

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1			N	-0-					-0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 262199 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3834 - 3834

*11	1232	X	324	-0-	-908	-0-	24	1	300	3	N	-0-	22	1			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09341 11/29/2012

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

12	775	#	861	-0-	86	B	-15205	95	1	712	2	N	49	178	1		86
								54	9								
01	775	#	956	-0-	181	B	-15024	108	1	779	2	N	63				149
								69	9								
02	1120	#	1121	-0-	1	B	-15023	117	1	945	2	N	54				203
								59	9								
03	1240	#	1210	-0-	-30	B	-15053	122	1	1005	2	N	75	166	1		112
								83	9								
04	1170	#	1128	-0-	-42	B	-15095	113	1	948	2	N	61				173
								67	9								
05	1240	#	1264	-0-	24	B	-15071	120	1	1075	2	N	63	175	1		61
								69	9								

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

12	0	N	183	-0-	183	B	-5669	15	1	113	2	Y	50				250
								55	9								
01	0	N	191	-0-	191	B	-5478	18	1	129	2	Y	40				290
								44	9								
02	196	N	184	-0-	-12	B	-5478	17	1	133	2	Y	31	175	1		146
								34	9								
03	186	N	202	-0-	16	B	-5462	17	1	141	2	Y	40				186
								44	9								
04	180	N	195	-0-	15	B	-5447	15	1	127	2	Y	48				234
								53	9								
05	217	N	186	-0-	-31	B	-5447	13	1	121	2	Y	47	177	1		104
								52	9								

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 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
12	5489	1148	-0-	-4341 B	-0-	123	1	928	2	Y	88					302
						97	9									
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	92	1	657	2	Y	85	224	1			163
						94	9									
02	1120 N	793	-0-	-327 B	-0-	79	1	641	2	Y	66					229
						73	9									
03	1147 N	742	-0-	-405 B	-0-	72	1	595	2	Y	68	128	1			169
						75	9									
04	810 N	719	-0-	-91 B	-0-	68	1	565	2	Y	78					247
						86	9									
05	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	65	1	586	2	Y	72	127	1			192
						79	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

12	930 X	746	-0-	-184	-0-	248	1	494	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	930 X	719	-0-	-211	-0-	240	1	479	2	N	-0-					-0-
02	812 X	716	-0-	-96	-0-	224	1	492	2	N	-0-					-0-
03	837 X	701	-0-	-136	-0-	248	1	453	2	N	-0-					-0-
04	720 X	524	-0-	-196	-0-	165	1	359	2	N	-0-					-0-
05	806 X	771	-0-	-35	-0-	224	1	547	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1518	2	N	366	278	1			160
						403	9									
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1563	2	N	374	437	1			97
						411	9									
02	2128 N	1414	-0-	-714	-0-	2	1	1161	2	N	228	279	1			46
						251	9									
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	365	307	1			104
						402	9									
04	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1575	2	304	9	N	276	297	1			83
*05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	4	1	1834	2	N	254	299	1			38
						279	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

12	992 X	582	-0-	-410	-0-	1	1	460	2	N	110	88	1			50
						121	9									
01	992 X	547	-0-	-445	-0-	1	1	432	2	N	104	126	1			28
						114	9									
02	784 X	526	-0-	-258	-0-	1	1	431	2	N	85	97	1			16
						94	9									
03	868 X	518	-0-	-350	-0-	1	1	419	2	N	89	79	1			26
						98	9									
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	397	2	76	9	N	69	75	1			20
05	589 X	522	-0-	-67	-0-	1	1	452	2	N	63	74	1			9
						69	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	161	1	1054	2	N	-0-					133
01	1519	X	949	-0-	-570	-0-	117	1	832	2	N	-0-					133
02	5180	X	4152	-0-	-1028	-0-	419	1	3733	2	N	-0-					133
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	712	1	6174	2	N	10					143
							11	9									
04	5550	X	1192	-0-	-4358	-0-	164	1	971	2	N	52					195
							57	9									
05	4588	X	886	-0-	-3702	-0-	124	1	762	2	N	-0-	164	1			31

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

12	29047	X	27616	-0-	-1431	-0-	3646	1	23840	2	N	118	181	1			149
							130	9									
01	29047	X	25568	-0-	-3479	-0-	3131	1	22272	2	N	150	184	1			115
							165	9									
02	26964	X	17368	-0-	-9596	-0-	1744	1	15530	2	N	85					200
							94	9									
03	29853	X	26139	-0-	-3714	-0-	2686	1	23281	2	N	156	186	1			170
							172	9									
04	28890	X	22874	-0-	-6016	-0-	3275	1	19453	2	N	133	189	1			114
							146	9									
05	27621	X	23738	-0-	-3883	-0-	3297	1	20306	2	N	123	199	1			38
							135	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

12	18259	X	16685	-0-	-1574	-0-	2202	1	14396	2	N	79	180	1			36
							87	9									
01	18259	X	15679	-0-	-2580	-0-	1919	1	13654	2	N	96					132
							106	9									
02	16492	X	11313	-0-	-5179	-0-	1135	1	10111	2	N	61					193
							67	9									
03	17918	X	15734	-0-	-2184	-0-	1616	1	14011	2	N	97	190	1			100
							107	9									
04	17340	X	15181	-0-	-2159	-0-	2173	1	12909	2	N	90					190
							99	9									
05	16678	X	14877	-0-	-1801	-0-	2070	1	12750	2	N	52	184	1			58
							57	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

12	15903	X	14812	-0-	-1091	-0-	1958	1	12802	2	N	47					152
							52	9									
01	15903	X	13338	-0-	-2565	-0-	1637	1	11648	2	N	48					200
							53	9									
02	14476	X	9797	-0-	-4679	-0-	965	1	8594	2	N	216	376	1	2	8	38
							238	9									
03	16027	X	13534	-0-	-2493	-0-	1395	1	12087	2	N	47					85
							52	9									
04	15510	X	11663	-0-	-3847	-0-	1674	1	9945	2	N	40					125
							44	9									
05	14818	X	6429	-0-	-8389	-0-	895	1	5509	2	N	23					148
							25	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67642	X	62288	-0-	-5354	-0-	123	1	61679	2	N	442	546	1			173
							486	9									
01	62961	X	56378	-0-	-6583	-0-	111	1	55816	2	N	410	370	1			213
							451	9									
02	64008	X	44044	-0-	-19964	-0-	85	1	43579	2	N	345	367	1	2	8	189
							380	9									
03	70866	X	61141	-0-	-9725	-0-	121	1	60475	2	N	495	559	1			125
							545	9									
04	68580	X	53786	-0-	-14794	-0-	53282	2	504	9	N	458	386	1			197
05	62279	X	55284	-0-	-6995	-0-	109	1	54673	2	N	456	566	1			87
							502	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	971	1	6348	2	N	-0-					-0-
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	813	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3051	-0-	-309	-0-	308	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	675	1	5851	2	N	-0-					-0-
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1191	1	7074	2	N	-0-					-0-
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1024	1	6309	2	N	-0-					-0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

12	620	X	82	-0-	-538	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93	X	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
02	140	X	69	-0-	-71	-0-	7	1	60	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	155	X	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

12	961	X	802	-0-	-159	-0-	2	1	800	2	N	-0-					-0-
01	0	W	783	-0-	783	783	2	1	781	2	N	-0-					-0-
02	0	W	553	-0-	553	1336	1	1	552	2	N	-0-					-0-
03	0	W	775	-0-	775	2111	2	1	773	2	N	-0-					-0-
04	0	W	689	-0-	689	2800	689	2			N	-0-					-0-
*05	3489	X	689	-0-	-2800	-0-	1	1	688	2	N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	200	1	1091	2	N	7					75
							8	9									
01	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	200	1	1049	2	N	6					81
							7	9									
02	1288	X	1231	-0-	-57	-0-	200	1	1023	2	N	7					88
							8	9									
03	1395	X	1261	-0-	-134	-0-	200	1	1050	2	N	10					98
							11	9									
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	200	1	1226	2	N	17					115
							19	9									
*05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	14					129
							15	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

12	527	X	520	-0-	-7	-0-	100	1	412	2	N	7					89
							8	9									
01	558	X	420	-0-	-138	-0-	100	1	296	2	N	22					111
							24	9									
02	560	X	394	-0-	-166	-0-	100	1	265	2	N	26					137
							29	9									
03	620	X	379	-0-	-241	-0-	100	1	253	2	N	24					161
							26	9									
04	600	X	407	-0-	-193	-0-	100	1	292	2	N	14					175
							15	9									
05	527	X	377	-0-	-150	-0-	100	1	260	2	N	15					190
							17	9									

PMO 668494
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1699	2	7	9	N	6					68
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1560	2	46	9	N	42					110
02	1764	X	1356	-0-	-408	-0-	1334	2	22	9	N	20					130
03	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1412	2	77	9	N	70	173	1			27
04	1890	X	1394	-0-	-496	-0-	1365	2	29	9	N	26					53
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					53

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5203	-0-	-1276	-0-	5189	2	14	9	N	13					95
01	6200	X	5499	-0-	-701	-0-	5468	2	31	9	N	28					123
02	5292	X	4766	-0-	-526	-0-	4744	2	22	9	N	20					143
03	5859	X	5157	-0-	-702	-0-	5124	2	33	9	N	30					173
04	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	4897	2	24	9	N	22					195
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					195

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 093882 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10812 - 11513

12	1054	X	562	-0-	-492	-0-	175	1	387	3	N	-0-					116
01	1054	X	292	-0-	-762	-0-	68	1	224	3	N	-0-					116
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					116
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					116
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	89	1			28

FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDEL, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 174385 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 10869

12	1798	X	799	-0-	-999	-0-	244	1	538	3	N	15					192
							17	9									
01	1798	X	397	-0-	-1401	-0-	88	1	288	3	N	19	186	1			25
							21	9									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					25
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					25
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25

FRIENDSHIP CHURCH (1459) 33026 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HUGHES-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 244925 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 1702 PERF. 1481 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 9 RRCID -> 249247 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3644 - 3650

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - PLUGGED 12/13/12

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	868 X	117	-0-	-751	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	961 X	74	-0-	-887	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	810 X	58	-0-	-752	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	248 X	61	-0-	-187	-0-	61	3		N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819

12	0 W	1129	-0-	1129	103639	1129	2		N	-0-			-0-
01	0 W	2024	-0-	2024	105663	2024	2		N	-0-			-0-
02	0 W	1189	-0-	1189	106852	1189	2		N	-0-			-0-
03	0 W	665	-0-	665	107517	665	2		N	-0-			-0-
04	0 W	1590	-0-	1590	109107	1590	2		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	109107				N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 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
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-			-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

12	9362 #	8989	-0-	-373	-0-	136	1	8853	2	N	-0-			-0-
01	9083 #	8434	-0-	-649	-0-	148	1	8286	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	142	1	7764	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8065	-0-	8065	15971	160	1	7905	2	N	-0-			-0-
04	23406	7435	-0-	-15971	-0-	129	1	7306	2	N	-0-			-0-
*05	8015 R	8015	-0-	-0-	-0-	149	1	7866	2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1558	-0-	-1759	-0-	310	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	519	-0-	-2488	-0-	310	1	209	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	509	-0-	-1087	-0-	280	1	229	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

12	5766	X	4211	-0-	-1555	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7255	-0-	7255	7255	7255	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6200	-0-	6200	13455	6143	2	57	9	N	52					52
04	19251	X	5796	-0-	-13455	-0-	5796	2			N	-0-					52
*05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					52

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9320	2	54	9	N	49	181	1			49
01	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8991	2	64	9	N	58					107
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7586	2	41	9	N	37					144
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9163	2	64	9	N	58					202
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8799	2	20	9	N	18	182	1			38
*05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9909	2	59	9	N	54					92

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

12	6975	X	6330	-0-	-645	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
*05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					59
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					60
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					61
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1 9	Y	1				141
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9	Y	1				142
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-				142
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9	Y	1				143
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-				143
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				143

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	395	1	33	9	N	30					30
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	790	1	140	9	N	127	157	1			-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	130	1	173	9	N	157	157	1			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	165	165	1			-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	240					240
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

12	589 X	510	-0-	-79 B	-0-	305	1	205	9	N	186	475	1			-0-
01	620 X	515	-0-	-105 B	-0-	310	1	205	9	N	186	174	1			12
02	560 X	465	-0-	-95 B	-0-	280	1	185	9	N	168	166	1			14
03	668 X	668	-0-	-0- B	-0-	310	1	358	9	N	325	339	1			-0-
04	672 X	672	-0-	-0- B	-0-	300	1	372	9	N	338	338	1			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	338	338	1			-0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 038200 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6536 - 6541

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F-14) 33889 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 11 I RRCID -> 038201 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7008

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	788	-0-	-142	-0-	620	1	168	9	N	153	191	1			284
01	930	763	-0-	-167	-0-	600	1	163	9	N	148	191	1			241
02	840	714	-0-	-126	-0-	560	1	154	9	N	140	337	1			44
03	930	841	-0-	-89	-0-	515	1	326	9	N	296	340	1			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	505	1	114	9	N	104	104	1			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182 N	118	-0-	-64	-0-	118	2			N	-0-	76	1			32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	7			26
02	8281	8281	-0-	-0-	-0-	8277	2	4	9	N	4					30
03	7578	7578	-0-	-0-	-0-	7572	2	6	9	N	5					35
04	2610	2086	-0-	-524	-0-	2086	2			N	-0-					35
*05	3222	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					35

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1774	1774	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1424	1424	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1163	1093	1			70
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GANADO (MARG. 1) 33889 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184299 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4970 - 4980

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3620) 33889 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 29 RRCID -> 195916 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3493 - 3502

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3675) 33889 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180784 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 3676 - 3686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 111336 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 3685 - 3696

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1		N	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	1		N	-0-					-0-
02	1092	N	420	-0-	-672	-0-	420	1		N	-0-					-0-
03	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	1		N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 F RRCID -> 090955 COMPL. DATE 12/07/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 3660 - 3664

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. L. & I. GAS UNIT WELL #: 25F RRCID -> 188620 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, MAGGIE WELL #: 32 RRCID -> 155572 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3852 - 3855

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) //CONT.// 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS, HANNA WELL #: 8 RRCID -> 056775 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 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
*06	16950	5706	-0-	-11244	-0-	5676	2	30	9	N	27					64
*07	17515	2633	-0-	-14882	-0-	2623	2	10	9	N	9					73
*08	17515	3546	-0-	-13969	-0-	3537	2	9	9	N	8					81
*09	16950	8942	-0-	-8008	-0-	8918	2	24	9	N	22					103
*10	17515	10610	-0-	-6905	-0-	10610	2			N	-0-					103
*11	16950	9239	-0-	-7711	-0-	9206	2	33	9	N	30					133
*12	17515	13417	-0-	-4098	-0-	13417	2			N	-0-					133
*01	17515	30393	-0-	12878	12878	30393	2			N	-0-					133
*02	15820	14954	-0-	-866	12012	14952	2	2	9	N	2					135
*03	17515	158	-0-	-17357	-0-	158	2			N	-0-					135
*04	16950	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					135
05	17515	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-	135	1			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GANADO, EAST (6450) 33891 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GARRETT/MATCEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241850 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6468

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	1			19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	7			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
NIEBUHR, A. L. WELL #: 7 D RRCID -> 064386 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	87	1	6060	2	N	34			88
						37	9							
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	87	1	6152	2	N	2			90
						2	9							
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	82	1	6487	2	N	-0-			90
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	92	1	6967	2	N	-0-			90
04	5940 X	5912	-0-	-28	-0-	88	1	5824	2	N	-0-			90
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			90

OILSTONE OPERATING, LLC 620796
FRANZ WELL #: 1 RRCID -> 207974 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDHOP "A" WELL #: 1 RRCID -> 210021 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4495 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	4087	2	210	9	N	191	359	1			71
01	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4040	2	211	9	N	192	168	1			95
02	3882	R	3882	-0-	-0-	-0-	3676	2	206	9	N	187	180	1	1	8	101
03	4309	#	4254	-0-	-55	-0-	4032	2	222	9	N	202	1	8			302
04	4170	#	212	-0-	-3958	-0-	212	2			N	-0-	177	1			125
05	4309	#	3300	-0-	-1009	-0-	3149	2	151	9	N	137	173	1			89

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

12	589	N	477	-0-	-112	-0-	87	1	342	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	452	2	Y	13	9	1			16
							14	9									
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	96	1	347	2	Y	24	30	1			10
							26	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	335	2	Y	42	41	1			11
							46	9									
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	104	1	307	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	110	1	343	2	Y	42	42	1			15
							46	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

12	992	X	698	-0-	-294	-0-	140	1	547	2	N	10					217
							11	9									
01	992	X	617	-0-	-375	-0-	125	1	484	2	N	7					224
							8	9									
02	840	X	484	-0-	-356	-0-	104	1	377	2	N	3					227
							3	9									
03	899	X	455	-0-	-444	-0-	111	1	320	2	N	22					249
							24	9									
04	780	X	443	-0-	-337	-0-	111	1	324	2	N	7					256
							8	9									
05	713	X	468	-0-	-245	-0-	114	1	353	2	N	1					257
							1	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

12	7006	X	5017	-0-	-1989	-0-	4667	2	350	9	Y	318	323	1			78
01	6386	X	5556	-0-	-830	-0-	5178	2	378	9	Y	344	170	1			252
02	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	4595	2	204	9	Y	185	336	1			101
03	6045	X	5258	-0-	-787	-0-	4936	2	322	9	Y	293	319	1			75
04	5850	X	4984	-0-	-866	-0-	4788	2	196	9	Y	178	158	1			95
05	5549	X	4572	-0-	-977	-0-	4228	2	344	9	Y	313	310	1			98

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					62
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					62
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					62
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					62
04	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					62
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717

12	5332 #	5027	-0-	-305	-0-	490	1	4447	3	Y	82	124	1			30
						90	9									
01	5332 #	4854	-0-	-478	-0-	533	1	4258	3	Y	57					87
						63	9									
02	4816 #	4608	-0-	-208	-0-	505	1	4042	3	Y	55	83	1			59
						61	9									
03	5301 #	5133	-0-	-168	-0-	576	1	4514	3	Y	39					98
						43	9									
04	4920 #	4372	-0-	-548	-0-	546	1	3780	3	Y	42	71	1			69
						46	9									
05	5115 #	3141	-0-	-1974	-0-	308	1	2756	3	Y	70					139
						77	9									

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HIGH BLUFF OPERATING, LLC //CONT.// 385527
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2786	2	94	9	N	85					204
01	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	374	2	3	9	N	3	182	1			25
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					25
03	744	X	43	-0-	-701	-0-	43	2			N	-0-					25
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11806 - 12064

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

12	4402	X	1305	-0-	-3097	-0-	208	1	1068	3	Y	26	60	1			15
							29	9									
01	4402	X	1273	-0-	-3129	-0-	135	1	1138	3	Y	-0-					15
02	2380	X	640	-0-	-1740	-0-	90	1	550	3	Y	-0-	9	1			6
03	2635	X	311	-0-	-2324	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					6
04	2160	X	2	-0-	-2158	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			3
05	1302	X	579	-0-	-723	-0-	579	3			Y	-0-					3

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

12	7626	X	7553	-0-	-73	-0-	760	1	6691	3	Y	93	141	1			34
							102	9									
01	7254	X	7106	-0-	-148	-0-	780	1	6254	3	Y	65					99
							72	9									
02	6440	X	6402	-0-	-38	-0-	723	1	5612	3	Y	61	93	1			67
							67	9									
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	878	1	6657	3	Y	69					136
							76	9									
04	6900	X	6483	-0-	-417	-0-	846	1	5553	3	Y	76	105	1			107
							84	9									
05	7130	X	3064	-0-	-4066	-0-	345	1	2627	3	Y	84					191
							92	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

12	3875 #	3910	-0-	35	B	-6062	3857	2	53	9	N	48					119
01	3658 #	3868	-0-	210	B	-5852	3838	2	30	9	N	27					146
02	3052 #	3371	-0-	319	B	-5533	3340	2	31	9	N	28					174
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1633		CANCELLED UNDERAGE ->		-3900									
03	3614	3671	-0-	57	B	-1576	3662	2	9	9	N	8					182
04	3776	3791	-0-	15	B	-1561	3785	2	6	9	N	5	166	1			21
05	2913	2830	-0-	-83	B	-1644	2805	2	25	9	N	23					44

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

12	2943	2713	-0-	-230	B	-1578	458	1	2255	2	N	-0-					41
01	3162	2289	-0-	-873	B	-2451	391	1	1898	2	N	-0-					41
02	2604	1624	-0-	-980	B	-3431	347	1	1259	2	N	16					57
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3113		CANCELLED UNDERAGE ->		-318									
03	2733	2794	-0-	61	B	-3052	430	1	2364	2	N	-0-					57
04	2790 #	2304	-0-	-486	B	-3538	369	1	1931	2	N	4					61
							4	9									
05	2208	2010	-0-	-198	B	-3736	433	1	1575	2	N	2					59
							2	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

12	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	123	1	603	2	N	-0-					111
01	1240 N	740	-0-	-500	B	-0-	126	1	614	2	N	-0-					111
02	952 N	668	-0-	-284	B	-0-	144	1	524	2	N	-0-					111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	153	1	841	2	N	-0-					111
04	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	181	1	949	2	N	-0-					111
*05	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	179	1	652	2	N	-0-					106

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) 34494 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 266781 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8523 - 8533

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BEXCO OPERATING, INC. 068468
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

12	4991 X	3933	-0-	-1058	-0-	3898	2	35	9	N	32					243
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5385	2	64	9	N	58	183	1			118
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3506	2	28	9	N	25					143
03	3937 X	3291	-0-	-646	-0-	3266	2	25	9	N	23					166
04	5280 X	3077	-0-	-2203	-0-	3051	2	26	9	N	24					190
05	5456 X	4239	-0-	-1217	-0-	4200	2	39	9	N	35					225

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

12	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	880	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

12	434 N	389	-0-	-45	-0-	378	3	11	9	N	10	104	1			18
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4					22
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	390	3	14	9	N	13					35
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	436	3	30	9	N	27					62
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	356	3	8	9	N	7					69
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	333	3	7	9	N	6					75

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

12	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13130	2	205	9	N	186	247	1			140
01	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12655	2	245	9	N	223	247	1			116
02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10739	2	167	9	N	152	245	1			23
03	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	12796	2	252	9	N	229	64	1			188
04	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23243	2	149	9	N	135	177	1			146
*05	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	11698	2	135	9	N	123	246	1			90

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4047	2	101	9	N	92	176	1			80
01	4495	X	3664	-0-	-831	-0-	3599	2	65	9	N	59					139
02	4032	X	3667	-0-	-365	-0-	456	1	3137	2	N	67					206
							74	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	744	1	3967	2	N	51	173	1			84
							56	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	720	1	3782	2	N	100					184
							110	9									
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	720	1	3780	2	N	108	172	1			120
							119	9									

LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

12	589	X	433	-0-	-156	-0-	29	1	396	3	N	7	6	1			44
							8	9									
01	775	X	546	-0-	-229	-0-	40	1	504	3	N	2					46
							2	9									
02	700	X	520	-0-	-180	-0-	40	1	477	3	N	3					49
							3	9									
03	775	X	616	-0-	-159	-0-	46	1	566	3	N	4	11	1			42
							4	9									
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	4					46
							4	9									
*05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	60	1	795	3	N	8	7	1			47
							9	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	967	1	9771	3	N	236	297	1			187
							260	9									
01	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	951	1	9021	3	N	164					351
							180	9									
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	844	1	7558	3	N	134	191	1			294
							147	9									
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	888	1	8086	3	N	154	191	1			257
							169	9									
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	920	1	8782	3	N	134	194	1			197
							147	9									
*05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	884	1	8547	3	N	169	98	1			268
							186	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	2	1			172
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			172
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-	2	1			170
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			170
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					170
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-	2	1			170

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 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
12	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	4115	2	98	9	N	89					222
01	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	3795	2	94	9	N	85	185	0			122
02	3920	X	3201	-0-	-719 B	-0-	3143	2	58	9	N	53					175
03	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	4286	2	169	9	N	154	188	1			141
04	4200	X	3949	-0-	-251 B	-0-	3866	2	83	9	N	75					216
05	4216	X	2914	-0-	-1302 B	-0-	2881	2	33	9	N	30					246

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

12	2545	X	2545	-0-	-0- B	-0-	2464	2	81	9	N	74	195	1			142
01	2759	X	2518	-0-	-241 B	-0-	2389	2	129	9	N	117	13	1			246
02	2996	X	2303	-0-	-693 B	-0-	2187	2	116	9	N	105	193	1			158
03	3317	X	2609	-0-	-708 B	-0-	2474	2	135	9	N	123	13	1			268
04	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	4763	2	118	9	N	107	177	1			198
05	2542	X	2398	-0-	-144 B	-0-	2295	2	103	9	N	94	191	1			115

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

12	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	5108	2	34	9	N	31	26	1			90
01	5394	X	5059	-0-	-335 B	-0-	5013	2	46	9	N	42	27	1			105
02	5880	X	4201	-0-	-1679 B	-0-	4186	2	15	9	N	14	27	1			92
03	6510	X	5247	-0-	-1263 B	-0-	5219	2	28	9	N	25	25	1			92
04	10937	X	10937	-0-	-0- B	-0-	10920	2	17	9	N	15					107
05	5146	X	5022	-0-	-124 B	-0-	5010	2	12	9	N	11	32	1			118

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

12	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	2506	2	620	9	N	564	375	1			203
01	1612	X	1174	-0-	-438 B	-0-	819	2	355	9	N	323	380	1			146
02	3192	X	3154	-0-	-38 B	-0-	2658	2	496	9	N	451	370	1			227
03	3534	X	2757	-0-	-777 B	-0-	2296	2	461	9	N	419	379	1			267
04	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	4931	2	558	9	N	507	368	1			406
05	3503	X	2887	-0-	-616 B	-0-	2278	2	609	9	N	554	711	1			67

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

12	4606	R	4606	-0-	-0-	-0-	501	1	3961	3	N	131	236	1			94
							144	9									
01	4557	#	4216	-0-	-341	-0-	508	1	3583	3	N	114					208
							125	9									
02	4116	#	3714	-0-	-402	-0-	451	1	3156	3	N	97					305
							107	9									
03	4619	#	4149	-0-	-470	-0-	523	1	3508	3	N	107	273	1			139
							118	9									
04	4470	#	3718	-0-	-752	-0-	487	1	3135	3	N	87					226
							96	9									
05	4619	#	4068	-0-	-551	-0-	485	1	3432	3	N	137	229	1			134
							151	9									

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 10838

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

12	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	985	2	22	9	N	20				356
01	1333 #	1002	-0-	-331	-0-	994	2	8	9	N	7				363
02	1036 #	859	-0-	-177	-0-	845	2	14	9	N	13	185	1		191
03	1085 #	954	-0-	-131	-0-	919	2	35	9	N	32				223
04	990 #	748	-0-	-242	-0-	723	2	25	9	N	23				246
05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				246

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

12	27218 X	22601	-0-	-4617 B	-0-	21866	2	735	9	N	668	535	1		291
01	27001 X	25589	-0-	-1412 B	-0-	24757	2	832	9	N	756	922	1		125
02	24458 X	24458	-0-	-0- B	-0-	23662	2	796	9	N	724	538	1		311
03	27001 X	25198	-0-	-1803 B	-0-	24396	2	802	9	N	729	902	1		138
04	25050 X	24282	-0-	-768 B	-0-	23549	2	733	9	N	666	720	1		84
05	27094 X	23167	-0-	-3927 B	-0-	22437	2	730	9	N	664	540	1		208

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

12	5611 X	5010	-0-	-601 B	-0-	4861	2	149	9	N	135	187	1		153
01	6479 X	5437	-0-	-1042 B	-0-	5235	2	202	9	N	184	180	1		157
02	5852 X	5187	-0-	-665 B	-0-	5019	2	168	9	N	153	179	1		131
03	6479 X	5931	-0-	-548 B	-0-	5732	2	199	9	N	181	174	1		138
04	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	5679	2	179	9	N	163	178	1		123
*05	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	6433	2	190	9	N	173	173	1		123

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	4747	-0-	-554 B	-0-	4636	2	111	9	N	101	186	1			117
01	5208 X	4698	-0-	-510 B	-0-	4580	2	118	9	N	107					224
02	4648 X	3791	-0-	-857 B	-0-	3686	2	105	9	N	95	178	1			141
03	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	4987	2	100	9	N	91					232
04	4860 X	4612	-0-	-248 B	-0-	4498	2	114	9	N	104	182	1			154
*05	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4663	2	102	9	N	93	179	1			68

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

12	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	3973	2	1	9	N	1					137
01	3782 X	3285	-0-	-497 B	-0-	3283	2	2	9	N	2					139
02	3892 X	2805	-0-	-1087 B	-0-	2801	2	4	9	N	4					143
03	4309 X	4167	-0-	-142 B	-0-	4126	2	41	9	N	37					180
04	4170 X	3664	-0-	-506 B	-0-	3663	2	1	9	N	1					181
05	3968 X	3600	-0-	-368 B	-0-	3599	2	1	9	N	1					182

GOHLKE,N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, NW. (1ST. MACHANK) 35691 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 255240 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11944

12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	394	2	295	9	N	268	179	1			165
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	309	2	175	9	N	159	177	1	36	7	111
02	588 N	334	-0-	-254	-0-	157	2	177	9	N	161	159	1			113
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	25	2	484	9	N	440	514	1			39
*04	0 W	382	-0-	382	382	55	1	327	9	N	297	167	1	130	8	39
05	0 W	213	-0-	213	595	16	1	197	9	N	179	179	1			39

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

12	589 #	227	-0-	-362	-0-	227	2			N	-0-					210
01	589 #	104	-0-	-485	-0-	104	2			N	-0-	210	1			-0-
02	532 #	143	-0-	-389	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	496 #	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	300 #	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

12	3937 X	2685	-0-	-1252	-0-	27	1	2658	2	N	-0-					198
01	3937 X	2781	-0-	-1156	-0-	22	1	2744	2	N	14					212
						15	9									
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	29	1	3304	2	N	7					219
						8	9									
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	33	1	3457	2	N	-0-					219
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	N	-0-					219
05	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	33	1	3325	2	N	6	6	8			219
						7	9									

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	649	2	19	9	N	17					44
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					46
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					46
03	682	N	25	-0-	-657	-0-	25	2			N	-0-					46
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					46
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					46

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

12	9093	5245	-0-	-3848	-0-	471	1	4741	2	Y	30	38	1				23
						33	9										
01	6479	5135	-0-	-1344	-0-	385	1	4695	2	Y	50	16	1				57
						55	9										
02	5180	3913	-0-	-1267	-0-	317	1	3541	2	Y	50	73	1				34
						55	9										
03	5735	3096	-0-	-2639	-0-	266	1	2798	2	Y	29	41	1				22
						32	9										
04	5550	2995	-0-	-2555	-0-	284	1	2682	2	Y	26	15	1				33
						29	9										
05	5239 #	2935	-0-	-2304	-0-	306	1	2603	2	Y	24	42	1				15
						26	9										

GOLIAD, WEST (2650) 35694 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	21	2	8	9	N	7					14
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					21
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLIAD, WEST (10,600 SD) //CONT.// 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 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
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	132	2	11	9	N	10					57
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	77	2	17	9	N	15					72
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	165	2	13	9	N	12					84
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					99
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	N	19					118
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	279	2	31	9	N	28					146

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					168
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					168
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	745	2	32	9	N	29					197
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					197
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32	176	1			53
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	N	16					69

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAMMERT, H. L. 048372
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1018	2	17	9	N	15					41
01	837	N	490	-0-	-347	-0-	479	2	11	9	N	10					51
02	700	N	44	-0-	-656	-0-	44	2			N	-0-					51
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	43	1			8

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
DENNIS REITZ WELL #: 3 RRCID -> 264410 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4981 - 4986

12	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	3					92
04	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	10					102
05	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	34	101	1			35

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-	123	1			23
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					23
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	1			N	-0-					23
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					23
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

12	1302 X	239	-0-	-1063 B	-0-	40	1	148	2	N	46							129
						51	9											
01	1405 X	1405	-0-	-0- B	-0-	116	1	849	2	N	400	345	1					184
						440	9											
02	1232 X	1064	-0-	-168 B	-0-	108	1	605	2	N	319	348	1					155
						351	9											
03	1302 X	1135	-0-	-167 B	-0-	124	1	645	2	N	333	338	1					150
						366	9											
04	1350 X	1028	-0-	-322 B	-0-	120	1	500	2	N	371	339	1					182
						408	9											
05	1395 X	944	-0-	-451 B	-0-	124	1	450	2	N	336	357	1					161
						370	9											

GOWITT (YEGUA 4575) //CONT.// 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 X	965	-0-	-368 B	-0-	965	2	N	-0-			37
01	1333 X	862	-0-	-471 B	-0-	862	2	N	-0-			37
02	952 X	685	-0-	-267 B	-0-	685	2	N	-0-			37
03	1054 X	698	-0-	-356 B	-0-	698	2	N	-0-			37
04	1020 X	605	-0-	-415 B	-0-	605	2	N	-0-			37
05	961 X	634	-0-	-327 B	-0-	634	2	N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

12	1271 X	1055	-0-	-216	-0-	1055	5	N	-0-			-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	5	N	-0-			-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	5	N	-0-			-0-
04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	862	5	N	-0-			-0-
05	2635 X	706	-0-	-1929	-0-	706	5	N	-0-			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			138
01	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1115 2	103 9	N	94	176 1		56
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166 2	4 9	N	4			60
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			60
04	1170 #	118	-0-	-1052	-0-	118 2		N	-0-			60
05	1209 #	29	-0-	-1180	-0-	29 2		N	-0-			60

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	2	N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	77	1	497	2	N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	63	1	419	2	N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	69	1	463	2	N	-0-					-0-
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	60	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	79	1	468	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 66 RRCID -> 170209 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3464 - 3472

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2011

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 8 H RRCID -> 059832 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	191	1	1223	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1041	-0-	-79	-0-	135	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	187	1	1262	2	N	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	204	1	1322	2	N	-0-			-0-
*05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	245	1	1458	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (G-5) 36867 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 8 F RRCID -> 061699 COMPL. DATE 10/05/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4767 - 4782

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	185	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	214	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1244	-0-	-100	-0-	185	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	228	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	197	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	856	-0-	-508	-0-	144	1	712	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	205	-0-	-74	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	43	1	236	2	N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	53	1	301	2	N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
05	403 N	29	-0-	-374	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	191	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	223	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	191	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	220	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	221	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1181	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	94	1	705	2	N	-0-					-0-
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	95	1	514	2	N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	97	1	557	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	132	1	757	2	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	124	1	678	2	N	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	127	1	629	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	2	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	27	1	151	2	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	37	1	76	2	N	-0-					-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-					-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. C (S) WELL #: 3 RRCID -> 150458 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 2332 - 2334

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	1		N	-0-			-0-
01	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	1		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

12	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	1		N	-0-			-0-
01	589 N	279	-0-	-310	-0-	279	1		N	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	1		N	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1		N	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	1			N	-0-					-0-
01	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	1			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	1			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -B- WELL #: 10 RRCID -> 101467 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2800 - 2804

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (O-1)                    //CONT.//   36867 504   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  //CONT.// 003599
    HEARD-TEX                          WELL #:    2    RRCID -> 175379  COMPL. DATE 09/15/1999  TOTAL DEPTH  4447 PERF. 2808 -  2812
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEWBRE PETROLEUM CORPORATION             216748
    O'BRIEN, J. B. "B"                 WELL #:  4  I   RRCID -> 144527  COMPL. DATE 12/18/1992  TOTAL DEPTH  3510 PERF. 2776 -  2779
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      682 N      -0-      -0-        -682          -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04      135 N       135     -0-        -0-           -0-          18  1      117  2    N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (O-1-B)                              36867 528   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                   386310
    CLAUDE E. HEARD ET AL              WELL #:   19    RRCID -> 250234  COMPL. DATE 05/29/2009  TOTAL DEPTH  5925 PERF. 2983 -  2987
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 #   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MRS. FANNIE V. W. HEARD            WELL #:   92    RRCID -> 256514  COMPL. DATE 05/12/2010  TOTAL DEPTH  4500 PERF. 2855 -  2860
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CLAUDE E. HEARD ET AL              WELL #:    2G   RRCID -> 257876  COMPL. DATE 09/20/2010  TOTAL DEPTH  4464 PERF. 2847 -  2853
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (O-2 NORTH)                          36867 552   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                         CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP           003599
    O'BRIEN, J.M. -A-                  WELL #:    6 T  RRCID -> 101491  COMPL. DATE 07/15/1982  TOTAL DEPTH  4450 PERF. 3031 -  3038
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

12	775 N	333	-0-	-442	-0-	40	1	293	2	N	-0-					-0-
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	78	1	424	2	N	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	106	1	607	2	N	-0-					-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	141	1	808	2	N	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	125	1	683	2	N	-0-					-0-
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	163	1	805	2	N	-0-					-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'BRIEN, J.M. D & E D WELL #: 2 RRCID -> 147930 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3111 - 3113

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-6) 36867 624 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 147792 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					-0-
02	280 #	277	-0-	-3	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	2	N	-0-					-0-
*05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	#	2995	-0-	-167	-0-	352	1	2617	2	N	24	169	1			38
							26	9									
01	3069	#	2660	-0-	-409	-0-	411	1	2226	2	N	21					59
							23	9									
02	2772	#	2367	-0-	-405	-0-	350	1	1996	2	N	19					78
							21	9									
03	3007	#	2555	-0-	-452	-0-	375	1	2158	2	N	20					98
							22	9									
04	2910	#	2602	-0-	-308	-0-	399	1	2184	2	N	17					115
							19	9									
05	3007	#	2508	-0-	-499	-0-	420	1	2073	2	N	14					129
							15	9									

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 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
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	61	-0-	-135	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
03	217	#	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
04	210	#	6	-0-	-204	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12620		12620	-0-	-0-	-0-	1491	1	11105	2	N	22					73
							24	9									
01	8233		8233	-0-	-0-	-0-	1283	1	6926	2	N	22					95
							24	9									
02	6489		6489	-0-	-0-	-0-	963	1	5500	2	N	24					119
							26	9									
03	6893		6893	-0-	-0-	-0-	1018	1	5852	2	N	21					140
							23	9									
04	6093		6093	-0-	-0-	-0-	939	1	5142	2	N	11					151
							12	9									
*05	5569		5569	-0-	-0-	-0-	936	1	4624	2	N	8					159
							9	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

12	764	R	764	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	482	481	1			107
							530	9									
01	744	#	643	-0-	-101	-0-	35	1	186	2	N	384	317	1			174
							422	9									
02	672	#	402	-0-	-270	-0-	21	1	117	2	N	240	304	1			110
							264	9									
03	775	#	605	-0-	-170	-0-	32	1	181	2	N	356	316	1			150
							392	9									
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	N	517	477	1			190
							569	9									
05	775	#	648	-0-	-127	-0-	34	1	168	2	N	405	480	1			115
							446	9									

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 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
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
01	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1932 #	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898 #	4514	-0-	-384	-0-	998	1	3492	2	N	22					58
						24	9									
01	4402 #	4011	-0-	-391	-0-	1030	1	2972	2	N	8					66
						9	9									
02	3948 #	3414	-0-	-534	-0-	901	1	2513	2	N	-0-					66
03	4526 #	3439	-0-	-1087	-0-	998	1	2441	2	N	-0-					66
04	4380 #	4255	-0-	-125	-0-	974	1	3281	2	N	-0-					66
05	4526 #	3998	-0-	-528	-0-	1004	1	2994	2	N	-0-					66

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 #	1586	-0-	-708	-0-	125	1	936	2	N	477	513	1			91
						525	9									
01	1178 #	1132	-0-	-46	-0-	135	1	732	2	N	241	170	1			162
						265	9									
02	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	147	1	837	2	N	332	335	1			159
						365	9									
03	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1077	2	N	411	332	1			238
						452	9									
04	1530 #	1529	-0-	-1	-0-	174	1	951	2	N	367	483	1			122
						404	9									
05	1581 #	1395	-0-	-186	-0-	171	1	846	2	N	344	321	1			145
						378	9									

GRUMPY (FRIO) 37219 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 229604 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3763 - 3770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 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
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1479	1	2623	2	Y	25	33	1			17
							28	9									
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	1407	1	3355	2	Y	26					43
							29	9									
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	1289	1	2814	2	Y	24	34	1			33
							26	9									
03	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	1217	1	2194	2	Y	1					34
							1	9									
04	3990	X	3317	-0-	-673	-0-	1199	1	2105	2	Y	12	21	1			25
							13	9									
05	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	1419	1	2456	2	Y	22	18	1			29
							24	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

12	13764	X	10753	-0-	-3011	-0-	960	1	9743	2	Y	45	46	1			46
							50	9									
01	11005	X	1113	-0-	-9892	-0-	1060	1	53	9	Y	48	45	1			49
02	3668	X	919	-0-	-2749	-0-	871	1	48	9	Y	44	45	1			48
03	4061	X	2462	-0-	-1599	-0-	1279	1	1119	2	Y	58	45	1			61
							64	9									
04	3930	X	1820	-0-	-2110	-0-	1192	1	572	2	Y	51	54	1			58
							56	9									
05	4061	X	986	-0-	-3075	-0-	941	1	45	9	Y	41	54	1			45

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	704	1	33	9	Y	30	2	1			53
01	3100	N	4404	-0-	1304	1304	978	1	3384	2	Y	38	47	1			44
							42	9									
02	2800	N	4217	-0-	1417	2721	883	1	3298	2	Y	33	49	1			28
							36	9									
03	3100	N	3102	-0-	2	2723	669	1	2411	2	Y	20					48
							22	9									
04	4619	X	1896	-0-	-2723	-0-	658	1	1207	2	Y	28	41	1			35
							31	9									
*05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	804	1	906	2	Y	20					55
							22	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	2871	-0-	-1128	-0-	1041	1	1754	2	Y	69	69	1			70
						76	9									
01	3999 X	3273	-0-	-726	-0-	974	1	2220	2	Y	72	68	1			74
						79	9									
02	3136 X	2955	-0-	-181	-0-	915	1	1967	2	Y	66	68	1			72
						73	9									
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	1119	1	2189	2	Y	78	69	1			81
						86	9									
04	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	1124	1	1851	2	Y	68	72	1			77
						75	9									
*05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1261	1	2355	2	Y	100	72	1			105
						110	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

12	7316 X	6916	-0-	-400	-0-	1448	1	5401	2	Y	61	82	1			41
						67	9									
01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	1379	1	7175	2	Y	67					108
						74	9									
02	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1263	1	6932	2	Y	60	85	1			83
						66	9									
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1474	1	6415	2	Y	3					86
						3	9									
04	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1460	1	6520	2	Y	26	53	1			59
						29	9									
*05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1580	1	6371	2	Y	62	44	1			77
						68	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

12	2976 X	1976	-0-	-1000	-0-	994	1	942	2	Y	36	3	1			63
						40	9									
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1022	1	3082	2	Y	43	56	1			50
						47	9									
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	903	1	2499	2	Y	40	56	1			34
						44	9									
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	936	1	2778	2	Y	5					39
						6	9									
04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	722	1	1129	2	Y	-0-	33	1			6
05	1581 X	449	-0-	-1132	-0-	206	1	243	2	Y	-0-					6

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

12	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	911	1	828	2	Y	46	3	1			80
						51	9									
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	871	1	1162	2	Y	56	70	1			66
						62	9									
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	818	1	1186	2	Y	50	74	1			42
						55	9									
03	3100 N	4158	-0-	1058	1058	1170	1	2897	2	Y	83					125
						91	9									
04	3000 N	4484	-0-	1484	2542	1262	1	3125	2	Y	88	106	1			107
						97	9									
*05	3100 N	4063	-0-	963	3505	1279	1	2710	2	Y	67					174
						74	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	1383	1	1477	2	Y	41	54	1			28
							45	9									
01	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	1300	1	1775	2	Y	44					72
							48	9									
02	3136	X	3101	-0-	-35	-0-	1234	1	1823	2	Y	40	57	1			55
							44	9									
03	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	1147	1	1385	2	Y	124					179
							136	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1266	1	2029	2	Y	85	110	1			154
							94	9									
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1524	1	2305	2	Y	27	115	1			66
							30	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1243	1	1853	2	Y	69	69	1			70
							76	9									
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1228	1	2384	2	Y	72	68	1			74
							79	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1089	1	2100	2	Y	66	68	1			72
							73	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1242	1	2248	2	Y	59	69	1			62
							65	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1161	1	2438	2	Y	51	55	1			58
							56	9									
*05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1204	1	2350	2	Y	47	54	1			51
							52	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

12	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	47	1	2979	2	N	52					82
							57	9									
01	3689	X	2831	-0-	-858	-0-	47	1	2660	2	N	113	165	1			30
							124	9									
02	3192	X	2618	-0-	-574	-0-	42	1	2559	2	N	15					45
							17	9									
03	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	47	1	3121	2	N	34					79
							37	9									
04	3420	X	3128	-0-	-292	-0-	45	1	3058	2	N	23					102
							25	9									
05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	47	1	2824	2	N	23					125
							25	9									

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 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
12	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	1023	1	621	2	Y	15					194
							17	9									
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1024	1	957	2	Y	22					216
							24	9									
02	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	922	1	572	2	Y	10					226
							11	9									
03	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	834	1	574	2	Y	18					244
							20	9									
04	1620	N	701	-0-	-919	-0-	690	1	11	9	Y	10					254
05	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	866	1	138	2	Y	6	172	1			88
							7	9									

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	904	1	1756	2	N	1					105
							1	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	847	1	2443	2	N	5					110
							6	9									
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	733	1	1717	2	N	2					112
							2	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1002	1	1995	2	N	2					114
							2	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	965	1	2166	2	N	1					115
							1	9									
*05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1006	1	1900	2	N	4					119
							4	9									

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

12	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	1			N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	1			N	-0-					-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	1			N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TREPTOW OIL UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 160013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 10103

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

12	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	675	1	5728	2	Y	227	160	1				200
							250	9										
01	7998	X	4784	-0-	-3214	-0-	427	1	4205	2	Y	138	177	1				161
							152	9										
02	6804	X	3250	-0-	-3554	-0-	256	1	2877	2	Y	106	162	1				105
							117	9										
03	7533	X	5300	-0-	-2233	-0-	412	1	4527	2	Y	328	158	1				275
							361	9										
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	501	1	5703	2	Y	333	509	1				99
							366	9										
05	6665	X	4871	-0-	-1794	-0-	399	1	4314	2	Y	144	157	1				86
							158	9										

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12787	-0-	-78	-0-	1166	1	11007	2	Y	127	125	0			43
							474	3	140	9							
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	2	Y	120	139	0			24
							422	3	132	9							
02	17528	X	7840	-0-	-9688	-0-	658	1	6768	2	Y	91	85	0			30
							314	3	100	9							
03	19406	X	8874	-0-	-10532	-0-	769	1	7640	2	Y	95	102	0			23
							360	3	105	9							
04	18780	X	5423	-0-	-13357	-0-	440	1	4663	2	Y	74	63	0			34
							239	3	81	9							
05	12772	X	11581	-0-	-1191	-0-	811	1	10098	2	Y	123	116	0			41
							537	3	135	9							

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	3	N	-0-					35
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	N	-0-					35
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	2					37
							2	9									
03	868	X	200	-0-	-668	-0-	15	1	185	3	N	-0-					37
04	840	X	594	-0-	-246	-0-	53	1	537	3	N	4					41
							4	9									
05	868	X	355	-0-	-513	-0-	38	1	309	3	N	7					48
							8	9									

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

12	2232	N	607	-0-	-1625	B	-0-	594	2	13	9	N	12				129
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-				129
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	B	-0-					N	-0-				129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				129
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				129
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				129

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

12	3348	N	1030	-0-	-2318	B	-0-	978	2	52	9	N	47				182
01	2914	N	239	-0-	-2675	B	-0-	197	2	42	9	N	38				220
02	1988	N	486	-0-	-1502	B	-0-	441	2	45	9	N	41	186	1		75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	212	2	102	9	N	93	1	8		167
04	240	N	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-				167
05	1023	#	-0-	-0-	-1023		-0-					N	-0-				167

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
EM HERMES (S) WELL #: 1 RRCID -> 263471 COMPL. DATE 05/25/1999 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
12	18772	-0-	-0-	-18772 B	5959					N	-0-					-0-
01	16339	-0-	-0-	-16339 B	-10380					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10380					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10380												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10380					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

12	3317 #	2289	-0-	-1028	-0-	525	1	1730	2	N	31					180
						34	9									
01	3224 #	286	-0-	-2938	-0-	150	1	136	2	N	-0-					180
02	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	600	1	2284	2	N	63	175	1			68
						69	9									
03	3286 #	3231	-0-	-55	-0-	725	1	2444	2	N	56					124
						62	9									
04	3180 #	2088	-0-	-1092	-0-	500	1	1537	2	N	46					170
						51	9									
05	3255 #	1256	-0-	-1999	-0-	225	1	999	2	N	29	144	1			55
						32	9									

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TDX ENERGY, LLC 840440
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824

12	6603 #	6296	-0-	-307 B	-9324	6296	2			N	-0-					-0-
01	6603 #	6246	-0-	-357 B	-9681	6246	2			N	-0-					-0-
02	5964 #	6304	-0-	340 B	-9341	6304	2			N	-0-					-0-
03	6541 #	6518	-0-	-23 B	-9364	6518	2			N	-0-					-0-
04	6330 #	430	-0-	-5900 B	-15264	430	2			N	-0-					-0-
05	6975 #	338	-0-	-6637 B	-21901	338	2			N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	222	1	3905	2	Y	42	44	1			15
						46	9									
01	4433 X	3939	-0-	-494	-0-	214	1	3678	2	Y	43	48	1			10
						47	9									
02	4004 X	3823	-0-	-181	-0-	200	1	3594	2	Y	26	28	1			8
						29	9									
03	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	208	1	3558	2	Y	30	28	1			10
						33	9									
*04	4110 X	3378	-0-	-732	-0-	204	1	3138	2	Y	33	19	1	15	8	9
						36	9									
05	4247 X	3298	-0-	-949	-0-	208	1	3083	2	Y	6	13	1			2
						7	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

12	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	624	1	10986	2	Y	198	186	1			69
						218	9									
01	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	668	1	11465	2	Y	281	274	1	12	8	64
						309	9									
02	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	610	1	10971	2	Y	267	249	1			82
						294	9									
03	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	682	1	11647	2	Y	351	317	1			116
						386	9									
*04	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	674	1	10362	2	Y	332	287	1			161
						365	9									
*05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	738	1	10922	2	Y	386	427	1			120
						425	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

12	23529 X	10248	-0-	-13281	-0-	496	1	8733	2	Y	926	898	1			322
						1019	9									
01	22444 X	9249	-0-	-13195	-0-	458	1	7850	2	Y	855	974	1			203
						941	9									
02	10780 X	8527	-0-	-2253	-0-	411	1	7392	2	Y	658	659	1			202
						724	9									
03	11935 X	9020	-0-	-2915	-0-	466	1	7956	2	Y	544	566	1			180
						598	9									
*04	11550 X	7441	-0-	-4109	-0-	422	1	6490	2	Y	481	428	1			233
						529	9									
05	10261 X	6713	-0-	-3548	-0-	397	1	5872	2	Y	404	512	1			125
						444	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	728 N	684	-0-	-44	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	637	-0-	-293	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	760	-0-	-140	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					-0-
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

12	0 Z	21700	-0-	21700	493505	21098	2	602	9	N	547	578	1			190
01	0 Z	20644	-0-	20644	514149	19853	2	791	9	N	719	749	1			160
02	0 Z	21086	-0-	21086	535235	20048	2	1038	9	N	944	735	1			369
03	0 Z	19373	-0-	19373	554608	17516	2	1857	9	N	1688	1810	1			247
04	14B2 EXT	22478	-0-	22478	577086	21550	2	928	9	N	844	744	1			347
*05	594289 X	17203	-0-	-577086	-0-	16453	2	750	9	N	682	752	1			277

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 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
12	3193 X	837	-0-	-2356	-0-	51	1	784	3	N	2					196
						2	9									
01	3813 X	3791	-0-	-22	-0-	235	1	3497	3	N	54	175	1			75
						59	9									
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	363	1	5003	3	N	29					104
						32	9									
03	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	265	1	3357	3	N	72					176
						79	9									
04	3780 X	2470	-0-	-1310	-0-	221	1	2223	3	N	24					200
						26	9									
*05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	551	1	4493	3	N	74	176	1			98
						81	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	202	1	3102	3	N	82					172
						90	9									
01	3379 X	2591	-0-	-788	-0-	159	1	2368	3	N	58	180	1			50
						64	9									
02	3136 X	2461	-0-	-675	-0-	161	1	2219	3	N	74					124
						81	9									
03	3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	175	1	2213	3	N	52					176
						57	9									
04	3360 X	2926	-0-	-434	-0-	258	1	2595	3	N	66	182	1			60
						73	9									
05	3379 X	1691	-0-	-1688	-0-	179	1	1461	3	N	46					106
						51	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MORTON, MARIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 220968 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9870 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	751	1	17956	3	Y	436	395	1			65
							480	9									
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	842	1	18158	3	Y	419	434	1			50
							461	9									
02	17752	X	16330	-0-	-1422	-0-	741	1	15187	3	Y	365	347	1			68
							402	9									
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	832	1	18977	3	Y	429	429	1			68
							472	9									
04	18840	X	10236	-0-	-8604	-0-	398	1	9346	3	Y	447	443	1			72
							492	9									
05	19468	X	18465	-0-	-1003	-0-	715	1	17323	3	Y	388	404	1			56
							427	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

12	12927	X	12529	-0-	-398	-0-	488	1	11672	3	Y	335	305	1			50
							369	9									
01	12927	X	12016	-0-	-911	-0-	518	1	11164	3	Y	304	318	1			36
							334	9									
02	11452	X	10826	-0-	-626	-0-	489	1	10023	3	Y	285	268	1			53
							314	9									
03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	520	1	11874	3	Y	318	320	1			51
							350	9									
04	25955	X	25955	-0-	-0-	-0-	1046	1	24592	3	Y	288	292	1			47
							317	9									
*05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	497	1	12040	3	Y	270	278	1			39
							297	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

12	10261	X	8811	-0-	-1450	-0-	344	1	8230	3	Y	215	198	1			32
							237	9									
01	11129	X	5812	-0-	-5317	-0-	250	1	5413	3	Y	135	151	1			16
							149	9									
02	9884	X	4156	-0-	-5728	-0-	188	1	3858	3	Y	100	97	1			19
							110	9									
03	10943	X	6886	-0-	-4057	-0-	281	1	6432	3	Y	157	151	1			25
							173	9									
04	10260	X	3517	-0-	-6743	-0-	136	1	3209	3	Y	156	156	1			25
							172	9									
*05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	349	1	8471	3	Y	194	191	1			28
							213	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

12	651	N	187	-0-	-464	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					235
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					235
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	628	2	79	9	N	72	180	1			127
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	N	17					144
04	1170	N	788	-0-	-382	-0-	768	2	20	9	N	18					162
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	421	2	30	9	N	27					189

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2548	-0-	-149	-0-	496	1	2044	2	N	7					26
						8	9									
01	3813 X	3485	-0-	-328	-0-	496	1	2956	2	N	30	3	8			53
						33	9									
02	3444 X	2281	-0-	-1163	-0-	352	1	1912	2	N	15	1	8			67
						17	9									
03	3813 X	2367	-0-	-1446	-0-	352	1	1995	2	N	18					85
						20	9									
04	3420 X	3004	-0-	-416	-0-	2972	2	32	9	N	29					114
05	3472 X	793	-0-	-2679	-0-	224	1	557	2	N	11					125
						12	9									

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HARMON (STRAY 6500) 39116 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 26 H RRCID -> 057402 COMPL. DATE 09/10/1973 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6489 - 6495

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400

12	496 #	28	-0-	-468	-0-	22	2	6	9	N	5					40
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					40
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	112					152
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 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
12	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	307	1	2344	2	Y	16					75
							18	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	2	Y	17					92
							19	9									
02	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	310	1	2362	2	Y	12					104
							13	9									
03	INC G-10		2896	-0-	2896	5581	329	1	2552	2	Y	14					118
							15	9									
*04	INC G-10		2881	-0-	2881	8462	331	1	2533	2	Y	15					133
							17	9									
05	INC G-10		2802	-0-	2802	11264	339	1	2442	2	Y	19					152
							21	9									

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK WELL #: 3 RRCID -> 147997 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8134 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-SLICK) 39240 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMRAY GP, LLC 784155
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 3 RRCID -> 068053 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

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

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

12	3503 #	3466	-0-	-37	-0-	394	1	2995	2	Y	70					211
						77	9									
01	3864	3864	-0-	-0-	-0-	426	1	3319	2	Y	108	180	1			139
						119	9									
02	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	390	1	2952	2	Y	120	179	1			80
						132	9									
03	7471	3997	-0-	-3474	-0-	448	1	3407	2	Y	129					209
						142	9									
*04	3815	3696	-0-	-119	-0-	414	1	3147	2	Y	123	177	1			155
						135	9									
*05	3701	3701	-0-	-0-	-0-	450	1	3139	2	Y	102					257
						112	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 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
12	9889	X	6907	-0-	-2982 B	-0-	817	1	6090	3	N	-0-					39
01	9917	X	9917	-0-	-0- B	-0-	1183	1	8734	3	N	-0-					39
02	8909	X	8909	-0-	-0- B	-0-	786	1	8123	3	N	-0-					39
03	8463	X	8390	-0-	-73 B	-0-	714	1	7676	3	N	-0-					39
04	9600	X	8354	-0-	-1246 B	-0-	775	1	7579	3	N	-0-					39
05	9920	X	8586	-0-	-1334 B	-0-	885	1	7701	3	N	-0-					39

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	270	-0-	-150 B	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	N	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5012	-0-	-1808	-0-	319	1	4693	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	284	1	4403	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	2945	-0-	-3215	-0-	181	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	3428	-0-	-3392	-0-	202	1	3226	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4970	-0-	-1630	-0-	323	1	4647	2	N	-0-					-0-
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	312	1	4754	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: B 14-U RRCID -> 157808 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2914 - 3255

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	Y	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	79	1	1158	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	783	-0-	-505	-0-	48	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	100	-0-	-241	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	73	-0-	-287	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	113	1	1663	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	84	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	85	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4723	-0-	-299	-0-	300	1	4412	2	Y	10					42
							11	9									
01	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	280	1	4333	2	Y	12					54
							13	9									
02	4424	X	3968	-0-	-456	-0-	243	1	3713	2	Y	11					65
							12	9									
03	4898	X	4325	-0-	-573	-0-	255	1	4060	2	Y	9	43	1			31
							10	9									
04	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	285	1	4099	2	Y	8					39
							9	9									
05	4712	X	3296	-0-	-1416	-0-	203	1	3087	2	Y	5					44
							6	9									

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	Y	-0-			-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	55	1	788	2	Y	-0-			-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

12	7750		4356	-0-	-3394	9303	355	1	4001	3	N	-0-			-0-
01	7750		4231	-0-	-3519	5784	503	1	3728	3	N	-0-			-0-
02	7000		4030	-0-	-2970	2814	354	1	3676	3	N	-0-			-0-
03	6343	R	3529	-0-	-2814	-0-	312	1	3217	3	N	-0-			-0-
04	4290	#	3925	-0-	-365	-0-	362	1	3563	3	N	-0-			-0-
05	4464	#	4144	-0-	-320	-0-	426	1	3718	3	N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2116	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	130	1	2014	2	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1924	-0-	-120	-0-	118	1	1806	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	128	1	2034	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	133	1	1917	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	130	1	1982	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3982 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	556	-0-	-3691	-0-	35	1	521	2	N	-0-					-0-
01	4247	899	-0-	-3348	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-
02	3836	772	-0-	-3064	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
03	4247	814	-0-	-3433	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-
04	4110	778	-0-	-3332	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-
05	899 #	767	-0-	-132	-0-	47	1	720	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1902	-0-	-1198	3182	167	1	1735	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	2352	-0-	-748	2434	277	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	4248 X	1814	-0-	-2434	-0-	159	1	1655	3	N	-0-					-0-
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	170	1	1790	3	N	-0-					-0-
04	2280 X	1642	-0-	-638	-0-	152	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	178	1	1598	3	N	-0-					-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610 X	1951	-0-	-7659	-0-	157	1	1794	3	N	-0-					-0-
01	9610 X	1440	-0-	-8170	-0-	173	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	8680 X	1116	-0-	-7564	-0-	98	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	9610 X	962	-0-	-8648	-0-	90	1	872	3	N	-0-					-0-
04	9300 X	780	-0-	-8520	-0-	71	1	709	3	N	-0-					-0-
05	9610 X	1227	-0-	-8383	-0-	122	1	1105	3	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3769	-0-	-292	-0-	240	1	3529	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3495	-0-	-566	-0-	212	1	3283	2	Y	-0-					-0-
02	3584 X	3129	-0-	-455	-0-	192	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	221	1	3518	2	Y	-0-					-0-
04	3660 X	3275	-0-	-385	-0-	213	1	3062	2	Y	-0-					-0-
05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	221	1	3361	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	84	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	75	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	990	-0-	-300	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	73	1	1115	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	142	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	122	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1757	-0-	-175	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	123	1	1959	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	107	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4378 - 4698

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	637	-0-	-913	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3636	-0-	536	536	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
THOMSON, LAURA D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 136457 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4444 - 4449

12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	850	1	8535	3	N	11					55
							12	9									
01	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	1460	1	10785	3	N	12					67
							13	9									
02	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	1153	1	11908	3	N	7					74
							8	9									
03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	1340	1	14407	3	N	10					84
							11	9									
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	1106	1	10845	3	N	15					99
							17	9									
*05	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	1362	1	11856	3	N	4					103
							4	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

12	9362	X	8521	-0-	-841	-0-	542	1	7968	2	Y	10					42
							11	9									
01	9362	X	8167	-0-	-1195	-0-	495	1	7659	2	Y	12					54
							13	9									
02	7840	X	7601	-0-	-239	-0-	466	1	7123	2	Y	11					65
							12	9									
03	8680	X	8462	-0-	-218	-0-	499	1	7953	2	Y	9	43	1			31
							10	9									
04	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	516	1	7435	2	Y	8					39
							9	9									
05	8525	X	7939	-0-	-586	-0-	489	1	7439	2	Y	10					49
							11	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

12	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	129	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	127	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1747	-0-	-45	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	891	-0-	-1124	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 4570

12	7068	X	6183	-0-	-885	-0-	393	1	5779	2	Y	10					42
							11	9									
01	6944	X	5827	-0-	-1117	-0-	353	1	5461	2	Y	12					54
							13	9									
02	6272	X	5316	-0-	-956	-0-	326	1	4978	2	Y	11					65
							12	9									
03	6696	X	5451	-0-	-1245	-0-	321	1	5120	2	Y	9	43	1			31
							10	9									
04	6270	X	5259	-0-	-1011	-0-	341	1	4909	2	Y	8					39
							9	9									
05	6169	X	5878	-0-	-291	-0-	362	1	5505	2	Y	10					49
							11	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 36 RRCID -> 231910 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4216 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

12	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	417	1	6131	2	Y	10					42
							11	9									
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	381	1	5907	2	Y	12					54
							13	9									
02	6300	X	5481	-0-	-819	-0-	336	1	5133	2	Y	11					65
							12	9									
03	6975	X	6156	-0-	-819	-0-	363	1	5783	2	Y	9	43	1			31
							10	9									
04	6750	X	5179	-0-	-1571	-0-	336	1	4834	2	Y	8					39
							9	9									
05	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	352	1	5357	2	Y	10					49
							11	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

12	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	107	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	77	1	1173	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	86	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	86	1	1304	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 236095 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3910 - 4524

12	2294	X	759	-0-	-1535	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	121	1	1878	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	178	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	2055	N	1959	-0-	-96	-0-	116	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 41 RRCID -> 237033 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3590 - 4577

12	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	121	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	119	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	99	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	111	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	678	-0-	-1213	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	183	1	2686	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	147	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2272	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	565	-0-	-2318	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4522 - 4528

12	4200		4200	-0-	-0-	-0-	268	1	3932	2	Y	-0-					-0-
01	3876		3876	-0-	-0-	-0-	235	1	3641	2	Y	-0-					-0-
02	3421		3421	-0-	-0-	-0-	210	1	3211	2	Y	-0-					-0-
03	8866		8866	-0-	-0-	-0-	523	1	8343	2	Y	-0-					-0-
04	10082		10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			Y	-0-					-0-
*05	8143		8143	-0-	-0-	-0-	502	1	7641	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	284	1	4177	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	288	1	4455	2	Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	257	1	3920	2	Y	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	245	1	3912	2	Y	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	2	Y	-0-					-0-
*05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	302	1	4602	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4800) 40032 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
HUGHES, J. W. F. L. P. WELL #: 2 RRCID -> 174447 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1747	2	33	9	Y	30	4	8			76
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1693	2	29	9	Y	26					102
02	1484	N	1292	-0-	-192	-0-	1281	2	11	9	Y	10					112
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1799	2	25	9	Y	23					135
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1586	2	26	9	Y	24					159
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1795	2	30	9	Y	27					186

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) 40231 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 263765 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 #	4821	-0-	-449	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
01	5270 #	4737	-0-	-533	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
02	4760 #	4433	-0-	-327	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
03	4836 #	4513	-0-	-323	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
04	4680 #	630	-0-	-4050	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05	4898 #	2096	-0-	-2802	-0-	2096	2		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

12	4650 X	1030	-0-	-3620	B	-0-	44	1	972	2	N	13						90
							14	9										
01	4742 X	4742	-0-	-0-	B	-0-	30	1	4654	2	N	53						143
							58	9										
02	3059 X	3059	-0-	-0-	B	-0-	27	1	3008	2	N	22						165
							24	9										
03	3915 X	3915	-0-	-0-	B	-0-	10	1	3870	2	N	32						197
							35	9										
04	5720 X	5720	-0-	-0-	B	-0-	10	1	5689	2	N	19	178	1				38
							21	9										
*05	8645 X	8645	-0-	-0-	B	-0-	293	1	8313	2	N	35						73
							39	9										

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

12	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2	Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	Y	-0-			-0-
*05	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2	Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

12	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2	Y	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	Y	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	679	-0-	-344	B	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	790	-0-	-200	B	-0-	790	2	Y	-0-			-0-
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	#	3750	-0-	-249	-0-	3609	2	141	9	N	128	181	1			107
01	3968	#	3146	-0-	-822	-0-	3104	2	42	9	N	38					145
02	5768	#	2288	-0-	-3480	-0-	2275	2	13	9	N	12					157
03	6386	#	2656	-0-	-3730	-0-	2621	2	35	9	N	32					189
04	3690	#	2605	-0-	-1085	-0-	2503	2	102	9	N	93	184	1			98
05	3751	#	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					98

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC 684557
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MUSSELMAN, G. A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 105770 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 5280 - 5284

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

HELEN GOHLKE (YEGUA 5400) 40231 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 250767 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5430 - 5434

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 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
12	30783	X	29774	-0-	-1009	-0-	29369	2	405	9	N	368	352	2	1	8	214
01	30163	X	27862	-0-	-2301	-0-	27566	2	296	9	N	269	180	2	2	8	301
02	27412	X	25834	-0-	-1578	-0-	25555	2	279	9	N	254	345	2	4	8	206
03	30349	X	29043	-0-	-1306	-0-	28641	2	402	9	N	365	177	2	3	8	391
04	29370	X	26590	-0-	-2780	-0-	26282	2	308	9	N	280	348	2	4	8	319
05	29760	X	27755	-0-	-2005	-0-	27463	2	292	9	N	265	359	2	3	8	222

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 12454 PERF.10386 - 10455

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					207
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	N	4					211
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	N	15	174	2	2	8	50
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5					55
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	N	9					64
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					79

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6107	X	3982	-0-	-2125	-0-	912	1	3022	3	Y	44	129	1			72
							48	9									
09	4800	X	3040	-0-	-1760	-0-	913	1	2086	3	Y	37					109
							41	9									
10	5177	X	3258	-0-	-1919	-0-	950	1	2258	3	Y	45	96	1			58
							50	9									
11	5010	X	3450	-0-	-1560	-0-	829	1	2559	3	Y	56					114
							62	9									
*12	5177	X	3998	-0-	-1179	-0-	939	1	2978	3	Y	74	98	1			90
							81	9									
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1441	1	2921	3	Y	55					145
							279	5	61	9							
02	3220	X	2973	-0-	-247	-0-	770	1	2137	3	Y	60					205
							66	9									
*03	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	1012	1	2761	3	Y	65	126	1			144
							72	9									
*04	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	1026	1	2825	3	Y	43	123	1			64
							47	9									
05	4340	X	4302	-0-	-38	-0-	1116	1	3069	3	Y	106					170
							117	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2566	3	53	9	N	48					132
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1927	3	47	9	N	43					175
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	2982	3	64	9	N	58					233
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2194	3	12	9	N	11	179	1			65
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2659	3	67	9	N	61					126
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2816	3	52	9	N	47					173
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1595	3	4	9	N	4					177
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1499	3	68	9	N	62					239
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1464	3	68	9	N	62	172	1			129
*05	3100	N	4433	-0-	1333	1333	4327	3	106	9	N	96					225

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

12	3813	X	2576	-0-	-1237	-0-	2576	2			Y	-0-					197
01	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2482	2	74	9	Y	67					264
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	Y	2	172	1			94
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3100	2	66	9	Y	60					154
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					154
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2745	2	76	9	Y	69	173	1			50

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

12	11408	X	11234	-0-	-174	-0-	10897	2	337	9	N	306	336	1			17
01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11200	2	391	9	N	355	307	1			65
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9724	2	325	9	N	295	281	1			79
03	11222	X	11216	-0-	-6	-0-	10874	2	342	9	N	311	324	1			66
04	11220	X	10605	-0-	-615	-0-	10273	2	332	9	N	302	303	1			65
05	11594	X	11366	-0-	-228	-0-	11059	2	307	9	N	279	268	1			76

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC 684557
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64
01	651 #	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					64
02	644 #	150	-0-	-494	-0-	146	2	4	9	N	4					68
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					68
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					68
*05	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4368	2	399	9	N	363	171	1			260

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENZE (WILCOX LOWER) 40617 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETERSON BURGE WELL #: 1 RRCID -> 237857 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306

12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					38
01	713 N	330	-0-	-383	-0-	330	3			N	-0-					38
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					38
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					38
04	330 N	39	-0-	-291	-0-	39	3			N	-0-					38
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					38

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 #	1961	-0-	-426	-0-	1917	2	44	9	N	40	163	1			30
01	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2035	2	39	9	N	35					65
02	1932 #	1718	-0-	-214	-0-	1679	2	39	9	N	35					100
03	2139 #	2015	-0-	-124	-0-	1971	2	44	9	N	40					140
*04	1950 #	1878	-0-	-72	-0-	1838	2	40	9	N	36					176
*05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					176

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

12	51150 X	46477	-0-	-4673	-0-	465	1	44543	2	N	1335	1248	1			474
						1469	9									
01	51150 X	42626	-0-	-8524	-0-	41322	2	1304	9	N	1185	1076	1			583
02	46900 X	46575	-0-	-325	-0-	44943	2	1632	9	N	1484	1588	1			479
03	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	52113	2	1506	9	N	1369	1449	1			399
04	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	53912	2	1759	9	N	1599	1252	1			746
*05	55103 X	55103	-0-	-0-	-0-	53380	2	1723	9	N	1566	1960	1			352

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

12	7750	5105	-0-	-2645	39506	5104	2	1	9	N	1					68
01	7750	1511	-0-	-6239	33267	1510	2	1	9	N	1					69
02	7000	5185	-0-	-1815	31452	5167	2	18	9	N	16					85
03	7750	6993	-0-	-757	30695	6969	2	24	9	N	22					107
04	7500	3665	-0-	-3835	26860	3658	2	7	9	N	6					113
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	19110					N	NO RPT					113

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2743 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 #	523	-0-	-1988	-0-	523	3		N	-0-			-0-
01	2015 #	935	-0-	-1080	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	56	-0-	-1568	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
04	750 #	61	-0-	-689	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	930 #	29	-0-	-901	-0-	29	3		N	-0-			-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRIGGS RANCH WELL #: RRCID -> 236919 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

12	186 #	75	-0-	-111	-0-	75	3	N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5272 - 5284

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 #	1186	-0-	-333	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
01	1519 #	1178	-0-	-341	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
04	1230 #	991	-0-	-239	-0-	991	2		N	-0-			-0-
*05	3727	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5292 - 5305

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5458

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5408 - 5458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5408 - 5458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
04	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

12	310 #	109	-0-	-201	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 4100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-			-0-
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	Y	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	Y	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-			-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 24 RRCID -> 087926 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5398 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	59	-0-	-375	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 #	64	-0-	-29 B	-275	64	2	Y	-0-			-0-
01	62 #	62	-0-	-0- B	-275	62	2	Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-331			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -249 CANCELLED UNDERAGE -> -82												
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-311			Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17 B	-328	43	2	Y	-0-			-0-
05	0 #	46	-0-	46 B	-282	46	2	Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 6 RRCID -> 030618 COMPL. DATE 01/11/1969 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10492 04/20/2013												

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

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

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 8 RRCID -> 132168 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5400 - 5420

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			64
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			64
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-			64
*05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3692	2	47	9	Y	43					272
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3910	2	42	9	Y	38	192	1			118
02	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3560	1	40	9	Y	36					154
03	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7366	3708	2	58	9	Y	53					207
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7366					Y	NO RPT					207
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7366					Y	NO RPT					207

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					66
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					66
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					66
03	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					66
04	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	1516	2			N	-0-					66
*05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	N	7	7	8			66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

12	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2			N	-0-					164
01	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	1313	2			N	-0-					164
02	2184 X	799	-0-	-1385	-0-	799	2			N	-0-					164
03	1798 X	218	-0-	-1580	-0-	218	2			N	-0-					164
04	1710 X	273	-0-	-1437	-0-	273	2			N	-0-					164
05	1767 X	945	-0-	-822	-0-	937	2	8	9	N	7	7	8			164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					19
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					19
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					19
03	1240 X	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					19
04	1440 X	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					19
05	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					16
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					16
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
05	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

12	2232 X	1693	-0-	-539	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	1547	-0-	-1333	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	1822	2			N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

12	12059 #	3904	-0-	-8155	-0-	725	1	3179	2	N	-0-			-0-
01	11315 #	170	-0-	-11145	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	10220 #	3564	-0-	-6656	-0-	475	1	3089	2	N	-0-			-0-
03	11315 #	9571	-0-	-1744	-0-	775	1	8796	2	N	-0-			-0-
04	10410 R	10410	-0-	-0-	-0-	750	1	9660	2	N	-0-			-0-
05	3937 #	3602	-0-	-335	-0-	208	1	3394	2	N	-0-			-0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 261463 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6314 - 6320

12	23188 X	15471	-0-	-7717	-0-	240	1	14967	3	N	240	164	1	253
						264	9							
01	27931 X	14546	-0-	-13385	-0-	358	1	14036	3	N	138	180	1	211
						152	9							
02	21308 X	11566	-0-	-9742	-0-	361	1	10998	3	N	188	357	1	42
						207	9							
03	23591 X	13255	-0-	-10336	-0-	330	1	12615	3	N	282	167	1	157
						310	9							
04	18450 X	17953	-0-	-497	-0-	327	1	17444	3	N	165	184	1	138
						182	9							
*05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	349	1	19254	3	N	328	351	1	115
						361	9							

HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

12	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	200	1	16171	3	N	290	362	1		200
						319	9								
01	18941 X	11867	-0-	-7074	-0-	263	1	11328	3	N	251	184	1	1 8	266
						276	9								
02	16968 X	11099	-0-	-5869	-0-	305	1	10640	3	N	140	181	1		225
						154	9								
03	18786 X	9498	-0-	-9288	-0-	318	1	9066	3	N	104	175	1		154
						114	9								
04	17820 X	9015	-0-	-8805	-0-	242	1	8660	3	N	103				257
						113	9								
*05	16678 X	9028	-0-	-7650	-0-	234	1	8725	3	N	63	170	1		150
						69	9								

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9203 R	9203	-0-	-0-	-0-	401	1	8802	3	N	-0-					-0-
01	10013 #	8097	-0-	-1916	-0-	398	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	9268 #	8180	-0-	-1088	-0-	395	1	7785	3	N	-0-					-0-
03	10261 #	9009	-0-	-1252	-0-	327	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	9930 #	8269	-0-	-1661	-0-	315	1	7954	3	N	-0-					-0-
*05	10314 R	10314	-0-	-0-	-0-	307	1	10007	3	N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	165	1	8017	3	Y	431	420	1			103
						474	9									
01	9765 X	8819	-0-	-946	-0-	173	1	8149	3	Y	452	416	1			139
						497	9									
02	8596 X	7717	-0-	-879	-0-	151	1	7190	3	Y	342	398	1			83
						376	9									
03	9517 X	8528	-0-	-989	-0-	171	1	8010	3	Y	315	257	1			141
						347	9									
04	8520 X	7801	-0-	-719	-0-	161	1	7315	3	Y	295	383	1	1	8	52
						325	9									
*05	8804 X	7219	-0-	-1585	-0-	162	1	6713	3	Y	313	285	1			80
						344	9									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	150	1	1287	3	Y	119	118	1			29
						131	9									
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	157	1	1309	3	Y	133	122	1			40
						146	9									
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	140	1	1198	3	Y	118	132	1			26
						130	9									
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	158	1	1341	3	Y	137	107	1			56
						151	9									
04	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	148	1	1135	3	Y	123	157	1			22
						135	9									
*05	1612 N	792	-0-	-820	-0-	148	1	560	3	Y	76	76	1			22
						84	9									

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-					-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	88	1	709	2	N	-0-					74
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	2	N	-0-					74
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	74	1	613	2	N	-0-					74
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	2	N	-0-					74
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					13
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	41	1	146	2	N	-0-					13
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	2	N	-0-					13
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	N	-0-					13
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	353	1	1219	2	N	-0-					1143
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	234	1	935	2	N	-0-					1143
02	1512 N	1311	-0-	-201	-0-	287	1	1024	2	N	-0-					1143
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	385	1	1372	2	N	-0-					1143
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	330	1	1322	2	N	-0-					1143
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1143

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SIEVERS, JOHANNA WELL #: 4 RRCID -> 227406 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 3175 - 3178

12	2573 #	2364	-0-	-209	-0-	660	1	1690	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
01	2573 #	2389	-0-	-184	-0-	682	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	2352 #	2080	-0-	-272	-0-	616	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	2604 #	1527	-0-	-1077	-0-	682	1	845	2	N	-0-					-0-
04	2520 #	2311	-0-	-209	-0-	660	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2387 #	2255	-0-	-132	-0-	682	1	1573	2	N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
KESELING, FRANCIS B. WELL #: 1 RRCID -> 160107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4449 - 4456

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN (HOCKLEY 1ST) 42289 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 110 RRCID -> 162421 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4316 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

12	1922 #	1328	-0-	-594	-0-	124	1	1204	2	N	-0-			-0-
01	1829 #	1398	-0-	-431	-0-	112	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1652 #	1088	-0-	-564	-0-	112	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1736 #	1493	-0-	-243	-0-	124	1	1369	2	N	-0-			-0-
04	1650 #	1442	-0-	-208	-0-	120	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11084 - 11160

12	2573	2079	-0-	-494	-0-	1034	1	1045	3	Y	-0-			42
01	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			42
02	5516	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-			42
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			42
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-			42
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 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
12	2162	2162	-0-	-0-	-0-	1075	1	1087	3	Y	-0-					83
01	1519	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					83
02	4676	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					83
03	5177	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					83
04	5010	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					83
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					83

HOLZMARK (12000) 42383 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
SCHRAMM-NASA WELL #: 1 RRCID -> 229795 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518

12	5332 #	2694	-0-	-2638	-0-	2693	2	1	9	N	1					330
01	5611 #	4533	-0-	-1078	-0-	4532	2	1	9	N	1					331
02	5068 #	3724	-0-	-1344	-0-	3721	2	3	9	N	3	174	1			160
03	5611 #	3379	-0-	-2232	-0-	3368	2	11	9	N	10					170
04	4800 #	3084	-0-	-1716	-0-	3084	2			N	-0-					170
05	4526 #	2568	-0-	-1958	-0-	2568	2			N	-0-					170

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1-R RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

12	2666 #	2153	-0-	-513	-0-	2136	2	17	9	N	15					177
01	2542 #	1614	-0-	-928	-0-	1614	2			N	-0-					177
02	2296 #	1733	-0-	-563	-0-	1733	2			N	-0-					177
03	2480 #	1794	-0-	-686	-0-	1783	2	11	9	N	10					187
04	2190 #	1487	-0-	-703	-0-	1487	2			N	-0-					187
05	2139 #	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-					187

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	929	1	9620	2	N	157	181	1			194
							173	9									
01	6665	X	803	-0-	-5862	-0-	120	1	675	2	N	7					201
							8	9									
02	784	X	524	-0-	-260	-0-	87	1	437	2	N	-0-					201
03	6665	X	576	-0-	-6089	-0-	100	1	476	2	N	-0-					201
04	6450	X	440	-0-	-6010	-0-	69	1	371	2	N	-0-					201
*05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1170	1	9127	2	N	168	177	1			192
							185	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

12	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	294	1	3042	2	N	29					86
							32	9									
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	552	1	3107	2	N	31					117
							34	9									
02	3696	X	3219	-0-	-477	-0-	524	1	2650	2	N	41					158
							45	9									
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	598	1	2835	2	N	60	181	1			37
							66	9									
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	605	1	3252	2	N	44					81
							48	9									
05	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	370	1	2889	2	N	35					116
							39	9									

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

12	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	323	-0-	-697	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YNA WELL #: 1 C RRCID -> 251447 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-			-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3	N	-0-			-0-
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	N	-0-			-0-
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3	N	-0-			-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3	N	-0-			-0-
*05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3	N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

12	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	311	-0-	-2041	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 194156 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2284 - 2286

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

12	3658 X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	1508	-0-	-1530	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
02	2296 X	1058	-0-	-1238	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	985	-0-	-1278	-0-	985	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
05	1767 X	895	-0-	-872	-0-	895	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	888	-0-	-1685	-0-	888	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	637	-0-	-1440	-0-	637	2		N	-0-			-0-
02	1792 X	715	-0-	-1077	-0-	715	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	843	-0-	-862	-0-	843	2		N	-0-			-0-
04	1170 X	577	-0-	-593	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	899 X	502	-0-	-397	-0-	502	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

12	4743 #	4508	-0-	-235	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
01	4805 #	4754	-0-	-51	-0-	4754	3		N	-0-			-0-
02	4340 #	3936	-0-	-404	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
03	4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3		N	-0-			-0-
04	4652 R	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
05	4743 #	4713	-0-	-30	-0-	4713	3		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2750) 42528 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259607 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3859 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2780) 42528 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
BIG BRUSHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226302 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2876 - 2878

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P & A 02-05-13

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 3300) //CONT.// 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4063	2	N	140	182	1			86
							154	9									
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	248	1	4275	2	N	137	172	1			51
							151	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	224	1	4306	2	N	114					165
							125	9									
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	248	1	4886	2	N	115	180	1	1	8	99
							127	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	232	1	4112	2	N	114	1	8			212
							125	9									
*05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4471	2	N	97	173	1			136
							107	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					37
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					37
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-					37
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					37
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	155	1	5137	2	N	47					141
							52	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	324	1	5203	2	N	40	168	1			13
							44	9									
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	324	1	5269	2	N	93					106
							102	9									
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	333	1	6763	3	N	109	177	1			38
							120	9									
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	539	1	6301	3	N	123					161
							135	9									
*05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	539	1	6675	3	N	111	176	1			96
							122	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	2			Y	-0-					106
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	161	1	380	2	Y	-0-					106
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	16	1	37	2	Y	3					109
							3	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	105	1	84	3	Y	5					114
							6	9									
04	510	N	271	-0-	-239	-0-	50	1	220	3	Y	1					115
							1	9									
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	7					122
							8	9									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	146	1	2745	2	Y	-0-					114
01	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2388	2	Y	-0-					114
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	314	1	2112	2	Y	51					165
							56	9									
03	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	349	1	2187	2	Y	-0-					165
04	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	266	1	1953	2	Y	-0-					165
05	2759	N	2312	-0-	-447	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					165

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

12	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	255	1	4795	2	N	-0-					37
01	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	629	1	4747	2	N	-0-					37
02	5068	X	5032	-0-	-36	-0-	624	1	4202	2	N	187					224
							206	9									
03	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	681	1	4271	2	N	-0-					224
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	641	1	4697	2	N	-0-					224
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	602	1	4601	2	N	-0-					224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

12	6045	X	5641	-0-	-404	-0-	285	1	5356	2	N	-0-					75
01	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	581	1	4382	2	N	-0-					75
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	706	1	4757	2	N	60					135
							66	9									
03	6076	X	4492	-0-	-1584	-0-	618	1	3874	2	N	-0-					135
04	5880	X	5451	-0-	-429	-0-	654	1	4797	2	N	-0-					135
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	744	1	5688	2	N	-0-					135

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

12	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					76
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	Y	-0-					76
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	33					109
							36	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					109
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	Y	-0-					109
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					109

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 266689 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					19
01	2015 X	1624	-0-	-391	-0-	1534	2	90	9	N	82					101
02	1344 X	1032	-0-	-312	-0-	1032	2			N	-0-					101
03	1829 X	1113	-0-	-716	-0-	1113	2			N	-0-					101
04	1770 X	1181	-0-	-589	-0-	1130	2	51	9	N	46					147
05	1829 X	1361	-0-	-468	-0-	1310	2	51	9	N	46	174	1			19

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

12	2914 X	1383	-0-	-1531	-0-	1383	2			N	-0-					32
01	2914 X	955	-0-	-1959	-0-	955	2			N	-0-					32
02	1428 X	767	-0-	-661	-0-	748	2	19	9	N	17					49
03	1395 X	1241	-0-	-154	-0-	1235	2	6	9	N	5					54
04	1350 X	727	-0-	-623	-0-	719	2	8	9	N	7					61
05	1395 X	622	-0-	-773	-0-	572	2	50	9	N	45					106

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	32545	-0-	-4314	-0-	473	1	31729	2	Y	312	366	1			157
						343	9									
01	36859	18737	-0-	-18122	-0-	386	1	18172	2	Y	163	183	1			137
						179	9									
02	13114	13114	-0-	-0-	-0-	365	1	12591	2	Y	144	173	1			108
						158	9									
03	22579	22579	-0-	-0-	-0-	531	1	21813	2	Y	214	172	1			150
						235	9									
04	22845	22845	-0-	-0-	-0-	473	1	22144	2	Y	207	181	1			176
						228	9									
*05	21317	21317	-0-	-0-	-0-	477	1	20639	2	Y	183	169	1			190
						201	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	867	1	3419	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1056	1	4495	2	Y	7	4	1			6
						8	9									
02	6860 X	2355	-0-	-4505	-0-	602	1	1749	2	Y	4	7	1			3
						4	9									
03	5921 X	483	-0-	-5438	-0-	191	1	292	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5730 X	1572	-0-	-4158	-0-	453	1	1116	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
05	5549 X	2117	-0-	-3432	-0-	601	1	1513	2	Y	3	2	1			3
						3	9									

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

12	4433 X	3788	-0-	-645	-0-	765	1	3017	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
01	4340 X	3773	-0-	-567	-0-	716	1	3051	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
02	3416 X	3152	-0-	-264	-0-	806	1	2342	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
03	3782 X	2713	-0-	-1069	-0-	1070	1	1640	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
04	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	900	1	2214	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	3782 X	3035	-0-	-747	-0-	862	1	2169	2	Y	4	3	1			4
						4	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

12	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	870	1	3431	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
01	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	818	1	3485	2	Y	6	4	1			5
						7	9									
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	915	1	2657	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
03	3999 X	2852	-0-	-1147	-0-	1124	1	1722	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
04	3870 X	3654	-0-	-216	-0-	1054	1	2594	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
05	3999 X	3518	-0-	-481	-0-	998	1	2514	2	Y	5	4	1			5
						6	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	761	-0-	-1781	-0-	326	1	417	2	N	-0-					72
							18	3									
01	2542	X	918	-0-	-1624	-0-	442	1	118	2	N	-0-					72
							358	3									
02	2296	X	943	-0-	-1353	-0-	475	1	73	2	N	-0-					72
							395	3									
03	2418	X	917	-0-	-1501	-0-	558	1	3	2	N	-0-					72
							356	3									
04	2340	X	1184	-0-	-1156	-0-	575	1	5	2	N	-0-					72
							604	3									
*05	930	X	700	-0-	-230	-0-	559	1	1	2	N	-0-					72
							140	3									

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

12	217	X	26	-0-	-191	-0-	11	1	14	2	N	-0-					38
							1	3									
01	217	X	49	-0-	-168	-0-	24	1	6	2	N	-0-					38
							19	3									
02	56	X	55	-0-	-1	-0-	28	1	4	2	N	-0-					38
							23	3									
03	62	X	36	-0-	-26	-0-	22	1	14	3	N	-0-					38
04	60	X	31	-0-	-29	-0-	15	1	16	3	N	-0-					38
*05	62	X	22	-0-	-40	-0-	18	1	4	3	N	-0-					38

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

12	713	X	264	-0-	-449	-0-	113	1	145	2	N	-0-					84
							6	3									
01	713	X	510	-0-	-203	-0-	245	1	66	2	N	-0-					84
							199	3									
02	672	X	189	-0-	-483	-0-	95	1	15	2	N	-0-					84
							79	3									
03	744	X	204	-0-	-540	-0-	124	1	1	2	N	-0-					84
							79	3									
04	720	X	186	-0-	-534	-0-	90	1	1	2	N	-0-					84
							95	3									
*05	496	X	91	-0-	-405	-0-	73	1	18	3	N	-0-					84

HOPE, NE (800 MIOCENE) 42531 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES, LEON M. WELL #: 1 RRCID -> 116285 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 800 - 802

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 266112 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 786 - 788

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2900) 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 221604 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2909 - 2913

12	2821 X	-0-	-0-	-2821	B	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	B	-0-			N	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	B	-0-			N	-0-			-0-
04	870 X	-0-	-0-	-870	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 #	95	-0-	-1331	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	1426 #	111	-0-	-1315	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (JUDY SAND) 42575 127 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

12	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	2845	1	14887	2	N	-0-			78
01	13640 X	11597	-0-	-2043	-0-	2031	1	9566	2	N	-0-			78
02	16548 X	11481	-0-	-5067	-0-	2255	1	9226	2	N	-0-			78
03	18321 X	11627	-0-	-6694	-0-	2620	1	9007	2	N	-0-			78
04	17730 X	11416	-0-	-6314	-0-	2560	1	8856	2	N	-0-			78
05	17732 X	11873	-0-	-5859	-0-	2666	1	9207	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

12	7130 X	5188	-0-	-1942	-0-	1225	1	3963	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	3845	-0-	-2262	-0-	894	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	4977	-0-	-539	-0-	1222	1	3755	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	4839	-0-	-1268	-0-	1421	1	3418	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	4896	-0-	-384	-0-	1309	1	3587	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	4758	-0-	-760	-0-	1269	1	3489	2	N	-0-			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	3280	-0-	-471	-0-	459	1	2821	3	N	-0-					106
01	3751	2764	-0-	-987	-0-	252	1	2512	3	N	-0-					106
02	3724	3130	-0-	-594	-0-	81	1	3049	3	N	-0-					106
03	3813 #	3166	-0-	-647	-0-	130	1	3036	3	N	-0-					106
04	3600 #	2909	-0-	-691	-0-	90	1	2808	3	N	10					116
						11	9									
05	3472 #	2959	-0-	-513	-0-	93	1	2865	3	N	1					117
						1	9									

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

12	3224 X	195	-0-	-3029	-0-	41	1	154	2	N	-0-					200
01	3224 X	123	-0-	-3101	-0-	23	1	100	2	N	-0-					200
02	2772 X	161	-0-	-2611	-0-	50	1	111	2	N	-0-					200
03	2852 X	225	-0-	-2627	-0-	56	1	169	2	N	-0-					200
04	2010 X	207	-0-	-1803	-0-	66	1	141	2	N	-0-					200
*05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	N	-0-					200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

12	1178 X	870	-0-	-308	-0-	183	1	687	2	N	-0-					132
01	1178 X	590	-0-	-588	-0-	111	1	479	2	N	-0-					132
02	1064 X	539	-0-	-525	-0-	168	1	371	2	N	-0-					132
03	899 X	741	-0-	-158	-0-	186	1	555	2	N	-0-					132
04	870 X	624	-0-	-246	-0-	199	1	425	2	N	-0-					132
05	868 X	766	-0-	-102	-0-	249	1	517	2	N	-0-					132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

12	3286 #	3223	-0-	-63	-0-	3203	2	20	9	Y	18					172
01	3286 #	3223	-0-	-63	-0-	3201	2	22	9	Y	20					192
02	2968 #	2896	-0-	-72	-0-	2893	2	3	9	Y	3					195
03	3286 #	3183	-0-	-103	-0-	3161	2	22	9	Y	20					215
04	3180 #	3055	-0-	-125	-0-	3034	2	21	9	Y	19					234
05	3224 #	3129	-0-	-95	-0-	3112	2	17	9	Y	15					249

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 #	866	-0-	-126	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01	992 #	872	-0-	-120	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02	812 #	717	-0-	-95	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	899 #	780	-0-	-119	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	870 #	620	-0-	-250	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05	868 #	685	-0-	-183	-0-	685	2		N	-0-			-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

12	8246	X	3548	-0-	-4698	B	-0-	261	1	3173	2	Y	104	141	1			53
								114	9									
01	8060	X	6296	-0-	-1764	B	-0-	540	1	5721	2	Y	32	37	1			48
								35	9									
02	7252	X	4290	-0-	-2962	B	-0-	345	1	3900	2	Y	41					89
								45	9									
03	8029	X	7127	-0-	-902	B	-0-	560	1	6453	2	Y	104	96	1			97
								114	9									
04	6663	X	6663	-0-	-0-	B	-0-	600	1	6040	2	Y	21	79	1			39
								23	9									
*05	6978	X	6978	-0-	-0-	B	-0-	690	1	6231	2	Y	52					91
								57	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

12	10912	X	9060	-0-	-1852	B	-0-	696	1	8224	2	N	127	182	1			117
								140	9									
01	10912	X	8530	-0-	-2382	B	-0-	744	1	7674	2	N	102					219
								112	9									
02	8008	X	7002	-0-	-1006	B	-0-	644	1	6269	2	N	81	179	1			121
								89	9									
03	8866	X	7388	-0-	-1478	B	-0-	540	1	6750	2	N	89					210
								98	9									
04	8580	X	7143	-0-	-1437	B	-0-	630	1	6413	2	N	91	179	1			122
								100	9									
05	8866	X	7783	-0-	-1083	B	-0-	806	1	6877	2	N	91					213
								100	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

12	7956	X	7956	-0-	-0-	B	-0-	405	1	7520	2	Y	28	38	1			201
								31	9									
01	3937	X	3018	-0-	-919	B	-0-	279	1	2730	2	Y	8	142	1			67
								9	9									
02	3556	X	2467	-0-	-1089	B	-0-	224	1	2243	2	Y	-0-					67
03	4030	X	3094	-0-	-936	B	-0-	224	1	2785	2	Y	77	71	1			73
								85	9									
04	3900	X	2769	-0-	-1131	B	-0-	240	1	2499	2	Y	27	99	1			1
								30	9									
05	4030	X	2086	-0-	-1944	B	-0-	217	1	1807	2	Y	56					57
								62	9									

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	5813	-0-	-11919 B	-0-	700	1	5022	2	N	83					147
							91	9									
01	13981	X	6950	-0-	-7031 B	-0-	750	1	6122	2	N	71	178	1			40
							78	9									
02	10360	X	6726	-0-	-3634 B	-0-	675	1	5983	2	N	62					102
							68	9									
03	11129	X	6259	-0-	-4870 B	-0-	750	1	5456	2	N	48					150
							53	9									
04	9630	X	6695	-0-	-2935 B	-0-	600	1	6043	2	N	47					197
							52	9									
05	7440	X	5838	-0-	-1602 B	-0-	589	1	5179	2	N	64	184	1			77
							70	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

12	8280	X	8280	-0-	-0- B	-0-	667	1	7525	2	N	80					304
							88	9									
01	7130	X	6908	-0-	-222 B	-0-	570	1	6259	2	N	72	181	1			195
							79	9									
02	7679	X	7679	-0-	-0- B	-0-	644	1	6968	2	N	61	166	1			90
							67	9									
03	9052	X	9052	-0-	-0- B	-0-	837	1	8158	2	N	52					142
							57	9									
04	7044	X	7044	-0-	-0- B	-0-	810	1	6147	2	N	79	183	1			38
							87	9									
05	7130	X	6516	-0-	-614 B	-0-	600	1	5848	2	N	62					100
							68	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

12	11067	X	9689	-0-	-1378 B	-0-	9561	2	128	9	N	116	179	1			173
01	11067	X	9408	-0-	-1659 B	-0-	9301	2	107	9	N	97					270
02	8680	X	8392	-0-	-288 B	-0-	8311	2	81	9	N	74	180	1			164
03	9610	X	8971	-0-	-639 B	-0-	8886	2	85	9	N	77	139	1			102
04	9300	X	8335	-0-	-965 B	-0-	8278	2	57	9	N	52					154
05	9610	X	8031	-0-	-1579 B	-0-	7929	2	102	9	N	93	185	1			62

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 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
12	5797	X	4960	-0-	-837 B	-0-	378	1	4442	2	N	127	180	1			149
							140	9									
01	6478	X	6478	-0-	-0- B	-0-	510	1	5878	2	N	82	161	1			70
							90	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0- B	-0-	588	1	6279	2	N	57					127
							63	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0- B	-0-	713	1	6759	2	N	58					185
							64	9									
04	6270	X	5827	-0-	-443 B	-0-	690	1	5082	2	N	50	180	1			55
							55	9									
05	7130	X	5738	-0-	-1392 B	-0-	540	1	5141	2	N	52					107
							57	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	2417	-0-	-5643 B	-0-	189	1	2151	2	N	70					144
							77	9									
01	8060	X	4751	-0-	-3309 B	-0-	403	1	4276	2	N	65					209
							72	9									
02	4900	X	511	-0-	-4389 B	-0-	28	1	415	2	N	62	182	1			89
							68	9									
03	4495	X	719	-0-	-3776 B	-0-	60	1	604	2	N	50					139
							55	9									
04	4590	X	3336	-0-	-1254 B	-0-	390	1	2891	2	N	50					189
							55	9									
05	4743	X	3439	-0-	-1304 B	-0-	300	1	3071	2	N	62	182	1			69
							68	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	966	-0-	-491 B	-0-	882	2	84	9	N	76					242
01	1457	X	1062	-0-	-395 B	-0-	978	2	84	9	N	76					318
02	1316	X	1297	-0-	-19 B	-0-	1209	2	88	9	N	80	179	1			219
03	1372	X	1372	-0-	-0- B	-0-	1269	2	103	9	N	94	179	1			134
04	1286	X	1286	-0-	-0- B	-0-	1213	2	73	9	N	66					200
05	1426	X	1250	-0-	-176 B	-0-	1145	2	105	9	N	95	178	1			117

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7599	X	7599	-0-	-0- B	-0-	588	1	6913	2	N	89	179	1			127
							98	9									
01	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	464	1	5570	2	N	184	181	1			130
							202	9									
02	6529	X	6529	-0-	-0- B	-0-	560	1	5844	2	N	114	180	1			64
							125	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	390	1	4015	2	N	168					232
							185	9									
04	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	638	1	4922	2	N	160	177	1			215
							176	9									
*05	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	510	1	5072	2	N	206	177	1			244
							227	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	264	1	4070	2	N	285	360	1			187
							314	9									
01	3255	X	3152	-0-	-103 B	-0-	171	1	2865	2	N	105	180	1			112
							116	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	392	1	3725	2	N	59					171
							65	9									
03	4650	X	4371	-0-	-279 B	-0-	372	1	3943	2	N	51					222
							56	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	480	1	4851	2	N	154	182	1			194
							169	9									
05	4650	X	3353	-0-	-1297 B	-0-	310	1	2581	2	N	420	355	1			259
							462	9									

BOCKHOLT WELL #: 1 RRCID -> 249237 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10806 - 10900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

12	10757	X	9691	-0-	-1066	-0-	796	1	8869	2	Y	24	83	1			21
							26	9									
01	10757	X	9512	-0-	-1245	-0-	713	1	8769	2	Y	27					48
							30	9									
02	9184	X	8201	-0-	-983	-0-	597	1	7576	2	Y	25					73
							28	9									
03	10106	X	9671	-0-	-435	-0-	724	1	8902	2	Y	41	87	1			27
							45	9									
04	9720	X	8898	-0-	-822	-0-	629	1	8241	2	Y	25					52
							28	9									
05	9703	X	9102	-0-	-601	-0-	695	1	8376	2	Y	28					80
							31	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

12	5673	X	5495	-0-	-178	-0-	451	1	5018	2	Y	24	87	1			25
							26	9									
01	5673	X	5412	-0-	-261	-0-	405	1	4977	2	Y	27					52
							30	9									
02	5012	X	4760	-0-	-252	-0-	345	1	4387	2	Y	25					77
							28	9									
03	5549	X	5041	-0-	-508	-0-	376	1	4621	2	Y	40	87	1			30
							44	9									
04	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	341	1	4465	2	Y	25					55
							28	9									
05	5487	X	5228	-0-	-259	-0-	398	1	4799	2	Y	28					83
							31	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	1099	1	12237	2	N	5					157
							6	9									
01	13113	X	12476	-0-	-637	-0-	938	1	11538	2	N	-0-					157
02	12208	X	11177	-0-	-1031	-0-	816	1	10361	2	N	-0-					157
03	13516	X	13047	-0-	-469	-0-	982	1	12062	2	N	3					160
							3	9									
04	13080	X	10888	-0-	-2192	-0-	773	1	10115	2	N	-0-					160
05	13330	X	12205	-0-	-1125	-0-	935	1	11270	2	N	-0-					160

SHALE HUNTER, LLC 768667
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					43
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					43
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					43
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					43
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	1205	2			N	-0-					43
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					43

HOUSE FIELD (LULING) 42876 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRA OLEUM CORP. 659826
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 120364 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6085 - 6090

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	41	1	65	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	47	1	52	2	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	35	1	52	2	N	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	36	1	46	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	277	1	612	2	N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	339	1	535	2	N	-0-			-0-
02	868 N	807	-0-	-61	-0-	320	1	487	2	N	-0-			-0-
03	899 N	656	-0-	-243	-0-	310	1	346	2	N	-0-			-0-
04	840 N	653	-0-	-187	-0-	260	1	393	2	N	-0-			-0-
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	347	1	441	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2150) //CONT.// 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

12	3844 X	2707	-0-	-1137	-0-	2475	1	232	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	2817	-0-	-1027	-0-	944	1	1873	2	N	-0-			-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1837	1	1718	2	N	-0-			-0-
03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	3691	1	2022	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2426	-0-	-514	-0-	1245	1	1181	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2233	-0-	-805	-0-	999	1	1234	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 126681 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2600) //CONT.// 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 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
12	372 #	547	-0-	175 B	-4413	170	1	377	2	N	-0-					-0-
01	961 #	577	-0-	-384 B	-4797	224	1	353	2	N	-0-					-0-
02	868 #	676	-0-	-192 B	-4989	268	1	408	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1176	CANCELLED UNDERAGE ->		-3813									
03	961 #	363	-0-	-598 B	-1774	172	1	191	2	N	-0-					-0-
04	660 #	504	-0-	-156 B	-1930	201	1	303	2	N	-0-					-0-
05	744 #	545	-0-	-199 B	-2129	240	1	305	2	N	-0-					-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

12	403 #	277	-0-	-126	-0-	86	1	191	2	N	-0-					-0-
01	403 #	230	-0-	-173	-0-	89	1	141	2	N	-0-					-0-
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	126	1	192	2	N	-0-					-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	176	1	196	2	N	-0-					-0-
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	169	1	256	2	N	-0-					-0-
*05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	197	1	250	2	N	-0-					-0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

12 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (FF-29) 44014 429 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX "A" WELL #: 47 RRCID -> 262873 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7404 - 7407

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (6840) 44014 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX "A" WELL #: 48 RRCID -> 254801 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6856 - 6862

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011 - WORKOVER

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

12	6422	X	6422	-0-	-0-	B	-0-	6397	3	25	9	N	23	170	1		132
01	5518	X	4410	-0-	-1108	B	-0-	4305	3	105	9	N	95				227
02	7000	X	3403	-0-	-3597	B	-0-	3359	3	44	9	N	40				267
03	7750	X	4742	-0-	-3008	B	-0-	4685	3	57	9	N	52	180	1		139
04	7500	X	4299	-0-	-3201	B	-0-	4245	3	54	9	N	49				188
05	6417	X	4731	-0-	-1686	B	-0-	4657	3	74	9	N	67				255

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

12	5146	X	3109	-0-	-2037	B	-0-	3046	2	63	9	N	57				180
01	7748	X	7748	-0-	-0-	B	-0-	7681	2	67	9	N	61	176	1		65
02	6150	X	6150	-0-	-0-	B	-0-	6054	2	96	9	N	87				152
03	5703	X	5703	-0-	-0-	B	-0-	5637	2	66	9	N	60				212
*04	6071	X	6071	-0-	-0-	B	-0-	5977	2	94	9	N	85	184	1		113
05	5890	X	4505	-0-	-1385	B	-0-	4433	2	72	9	N	65				178

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

12	5463	X	5463	-0-	-0-	B	-0-	5397	2	66	9	N	60				238
01	5063	X	5063	-0-	-0-	B	-0-	4980	2	83	9	N	75	197	1		116
02	5206	X	5206	-0-	-0-	B	-0-	5147	2	59	9	N	54				170
03	4432	X	4432	-0-	-0-	B	-0-	4397	2	35	9	N	32				202
04	3960	X	3921	-0-	-39	B	-0-	3873	2	48	9	N	44	154	1		92
05	4092	X	3582	-0-	-510	B	-0-	3537	2	45	9	N	41				133

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

12	14340	X	14340	-0-	-0-	B	-0-	13952	2	388	9	N	353	359	1		112
01	8649	X	5866	-0-	-2783	B	-0-	5708	2	158	9	N	144	189	1		67
02	DLQ G-10		11698	-0-	11698	B	11698	11507	2	191	9	N	174	181	1		60
03	DLQ G-10		13542	-0-	13542	B	25240	13364	2	178	9	N	162	179	1		43
04	DLQ G-10		12453	-0-	12453	B	37693	12274	2	179	9	N	163				206
05	DLQ G-10		10351	-0-	10351	B	48044	10202	2	149	9	N	135	171	1		170

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

12	1535	X	1535	-0-	-0-	B	-0-	1518	2	17	9	N	15				127
01	1641	X	1641	-0-	-0-	B	-0-	1624	2	17	9	N	15				142
02	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	1819	2	20	9	N	18				160
03	1736	X	1628	-0-	-108	B	-0-	1604	2	24	9	N	22				182
04	1680	X	1548	-0-	-132	B	-0-	1513	2	35	9	N	32	181	1		33
05	2046	X	1433	-0-	-613	B	-0-	1429	2	4	9	N	4				37

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

12	12011	X	12011	-0-	-0-	B	-0-	11875	2	136	9	N	124	194	1		140
01	10943	X	10943	-0-	-0-	B	-0-	10840	2	103	9	N	94	167	1		67
02	DLQ G-10		11672	-0-	11672	B	11672	11588	2	84	9	N	76				143
03	DLQ G-10		12454	-0-	12454	B	24126	12335	2	119	9	N	108	186	1		65
04	DLQ G-10		11874	-0-	11874	B	36000	11788	2	86	9	N	78				143
05	DLQ G-10		6078	-0-	6078	B	42078	6063	2	15	9	N	14				157

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9735 R	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10416 #	9956	-0-	-460	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
02	9380	8702	-0-	-678	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
03	10385	8582	-0-	-1803	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9960 #	9727	-0-	-233	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
*05	10378 R	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 #	4202	-0-	203 B	-12298	4202	3			N	-0-					-0-
01	4495 #	3957	-0-	-538 B	-12836	3957	3			N	-0-					-0-
02	4060 #	3601	-0-	-459 B	-13295	3601	3			N	-0-					-0-
03	4495 #	3926	-0-	-569 B	-13864	3926	3			N	-0-					-0-
04	4080 #	3917	-0-	-163 B	-14027	3917	3			N	-0-					-0-
05	4216 #	3871	-0-	-345 B	-14372	3871	3			N	-0-					-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	17	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1550 X	104	-0-	-1446	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 X	1104	-0-	-105	-0-	957	2	147	9	N	134	180	1			121
01	1457 X	729	-0-	-728	-0-	675	2	54	9	N	49					170
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1280	2	202	9	N	184	180	1			174
03	1457 X	1191	-0-	-266	-0-	1171	2	20	9	N	18	174	1			18
04	1350 X	1321	-0-	-29	-0-	1123	2	198	9	N	180	161	1			37
05	1643 X	1570	-0-	-73	-0-	1167	2	403	9	N	366	326	1			77

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1865	2	90	9	N	82					160
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	N	13					173
02	1960 X	1771	-0-	-189	-0-	1737	2	34	9	N	31	158	1			46
03	2170 X	1877	-0-	-293	-0-	1798	2	79	9	N	72					118
04	2100 X	1138	-0-	-962	-0-	1066	2	72	9	N	65					183
05	1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1587	2	10	9	N	9					192

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	778	2	118	9	N	107					154
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53	166	1			41
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	739	2	101	9	N	92					133
03	899 X	804	-0-	-95	-0-	705	2	99	9	N	90	159	1			64
04	870 X	837	-0-	-33	-0-	774	2	63	9	N	57					121
05	930 X	627	-0-	-303	-0-	627	2			N	-0-					121

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

12	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	248	2	44	9	N	40	166	1			38
01	496 N	55	-0-	-441 B	-0-	54	2	1	9	N	1					39
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					39
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					39
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

12	3751 #	2801	-0-	-950 B	-7907	2792	2	9	9	N	8					50
01	3999 #	4216	-0-	217 B	-7690	4181	2	35	9	N	32					82
02	3612 #	3618	-0-	6 B	-7684	3587	2	31	9	N	28					110
03	3999 #	3092	-0-	-907 B	-8591	3055	2	37	9	N	34					144
04	4080 #	3774	-0-	-306 B	-8897	3738	2	36	9	N	33					177
05	4216 #	3838	-0-	-378 B	-9275	3781	2	57	9	N	52	189	1			40

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JAMES FULLER, SW. (WILCOX, UP.) 45573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 196845 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7331 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES FULLER, SW. (4630) 45573 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC 631641
AYRAUD WELL #: 1 RRCID -> 230865 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4790 - 4830

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

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	148	1	2268	3	N	57					198
						63	9									
01	2852 X	2198	-0-	-654	-0-	128	1	1906	3	N	149	174	1			173
						164	9									
02	2576 X	2090	-0-	-486	-0-	136	1	1871	3	N	75	178	1			70
						83	9									
03	2759 X	2060	-0-	-699	-0-	145	1	1834	3	N	74					144
						81	9									
04	2670 X	2254	-0-	-416	-0-	196	1	1975	3	N	75	175	1			44
						83	9									
05	2480 X	2095	-0-	-385	-0-	218	1	1777	3	N	91					135
						100	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	40	1	14	9	N	13					178
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	45	1	47	9	N	43	181	1			40
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	9	N	70					110
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	55	1	74	9	N	67					177
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	40	1	22	9	N	20					197
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	45	1	44	9	N	40	178	1			59

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	853	2	87	9	N	79	1	8			207
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	584	2	70	9	N	64	2	8			269
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	184	1			106

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	7935	2	430	9	N	391	187	1	8	8	390
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7261	2	292	9	N	265	578	1	3	8	74
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4354	2	209	9	N	190	192	1			72
03	7285	X	2453	-0-	-4832	-0-	2286	2	167	9	N	152	2	8			222
04	7050	X	1378	-0-	-5672	-0-	1242	2	136	9	N	124	192	1	2	8	152
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	90	4	8			238

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHWARTZ (9500) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113108 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10480 - 10490

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

12	1333	#	143	-0-	-1190	-0-	143	2			Y	-0-					114
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					114
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					114
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					114
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					114
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-	50	0			64

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

12	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	3121	2	9	9	Y	8					233
01	2790	#	2540	-0-	-250	-0-	2523	2	17	9	Y	15					248
02	3528	#	2691	-0-	-837	-0-	2663	2	28	9	Y	25					273
03	3906	#	3018	-0-	-888	-0-	3001	2	17	9	Y	15					288
04	3780	#	3273	-0-	-507	-0-	3260	2	13	9	Y	12					300
05	3131	#	1784	-0-	-1347	-0-	1769	2	15	9	Y	14	132	0			182

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	557	-0-	-4496	-0-	43	1	503	2	N	10	4	1			99
							11	9									
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	N	63	13	1			149
							69	9									
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	551	1	5122	2	N	158	216	1			91
							174	9									
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	643	1	6071	2	N	164	37	1			218
							180	9									
04	3000	N	6869	-0-	3869	3869	690	1	5952	2	N	206	260	1			164
							227	9									
*05	11614	X	7745	-0-	-3869	-0-	830	1	6719	2	N	178	223	1			119
							196	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	465	1	5419	2	N	231	238	1			248
							254	9									
01	6324	X	5733	-0-	-591	-0-	466	1	4981	2	N	260	404	1			104
							286	9									
02	5712	X	4976	-0-	-736	-0-	466	1	4335	2	N	159	34	1			229
							175	9									
03	6324	X	5829	-0-	-495	-0-	532	1	5029	2	N	244	404	1			69
							268	9									
04	5940	X	4889	-0-	-1051	-0-	485	1	4182	2	N	202	58	1			213
							222	9									
05	6138	X	4496	-0-	-1642	-0-	474	1	3839	2	N	166	214	1			165
							183	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	46	-0-	-915	-0-	4	1	42	2	N	-0-					133
01	496	X	46	-0-	-450	-0-	4	1	42	2	N	-0-					133
02	448	X	15	-0-	-433	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
03	496	X	267	-0-	-229	-0-	25	1	240	2	N	2	1	1			134
							2	9									
04	120	X	43	-0-	-77	-0-	1	1	13	2	N	26	143	1			17
							29	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5342	-0-	-1509	-0-	395	1	4600	2	N	315	235	1			229
							347	9									
01	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	405	1	4332	2	N	303	397	1			135
							333	9									
02	DLQ G-10		4408	-0-	4408	4408	402	1	3735	2	N	246	215	1			166
							271	9									
03	DLQ G-10		4417	-0-	4417	8825	394	1	3719	2	N	276	208	1			234
							304	9									
04	13143	X	4318	-0-	-8825	-0-	418	1	3604	2	N	269	232	1			271
							296	9									
*05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	456	1	3691	2	N	248	385	1			134
							273	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 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
12	17081	X	6367	-0-	-10714	-0-	481	1	5602	2	N	258	240	1			214
							284	9									
01	17081	X	3651	-0-	-13430	-0-	297	1	3176	2	N	162	224	1			152
							178	9									
02	11312	X	-0-	-0-	-11312	-0-					N	-0-	15	1			137
03	12524	X	5986	-0-	-6538	-0-	550	1	5195	2	N	219	211	1			145
							241	9									
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	1258	1	10851	2	N	471	496	1			120
							518	9									
05	6355	X	4554	-0-	-1801	-0-	483	1	3906	2	N	150	32	1			238
							165	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3040	-0-	-1486	-0-	236	1	2751	2	N	48	31	1			68
							53	9									
01	4526	X	664	-0-	-3862	-0-	55	1	592	2	N	15	8	1			75
							17	9									
02	4088	X	133	-0-	-3955	-0-	13	1	119	2	N	1	3	1			73
							1	9									
03	4526	X	506	-0-	-4020	-0-	47	1	445	2	N	13	3	1			83
							14	9									
04	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	73	1	629	2	N	14	55	1			42
							15	9									
05	3038	X	1665	-0-	-1373	-0-	181	1	1463	2	N	19	8	1			53
							21	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9816	-0-	-1716	-0-	758	1	8830	2	N	207	268	1			84
							228	9									
01	10943	X	8910	-0-	-2033	-0-	745	1	7961	2	N	185	58	1			211
							204	9									
02	9604	X	8801	-0-	-803	-0-	838	1	7783	2	N	164	244	1			131
							180	9									
03	10633	X	8304	-0-	-2329	-0-	779	1	7356	2	N	154	53	1			232
							169	9									
04	10260	X	8085	-0-	-2175	-0-	821	1	7086	2	N	162	278	1			116
							178	9									
05	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	898	1	7267	2	N	146	46	1			216
							161	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6611	-0-	-1263	-0-	508	1	5924	2	N	163	245	1			164
							179	9									
01	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	536	1	5731	2	N	243	231	1			176
							267	9									
02	6664	X	6424	-0-	-240	-0-	590	1	5483	2	N	319	228	1			267
							351	9									
03	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	661	1	6245	2	N	289	426	1			130
							318	9									
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	718	1	6195	2	N	310	270	1			170
							341	9									
*05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	799	1	6468	2	N	269	213	1			226
							296	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	460	1	5358	2	N	267	238	1			204
							294	9									
01	6665	X	5902	-0-	-763	-0-	481	1	5138	2	N	257	221	1			240
							283	9									
02	5908	X	5251	-0-	-657	-0-	487	1	4524	2	N	218	217	1			241
							240	9									
03	6479	X	5573	-0-	-906	-0-	510	1	4818	2	N	223	219	1			245
							245	9									
04	5970	X	5524	-0-	-446	-0-	545	1	4704	2	N	250	426	1			69
							275	9									
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	598	1	4834	2	N	218	31	1			256
							240	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5188	-0-	-764	-0-	392	1	4565	2	N	210	234	1			177
							231	9									
01	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	420	1	4487	2	N	216	215	1			178
							238	9									
02	5292	X	4469	-0-	-823	-0-	417	1	3876	2	N	160	226	1			112
							176	9									
03	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	461	1	4358	2	N	191	217	1			86
							210	9									
04	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	462	1	3985	2	N	191	54	1			223
							210	9									
05	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	494	1	3995	2	N	158	210	1			171
							174	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 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
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	1208	1	14084	2	N	500	507	1			203
							550	9									
01	16213	X	14498	-0-	-1715	-0-	1197	1	12784	2	N	470	460	1			213
							517	9									
02	15204	X	14026	-0-	-1178	-0-	1317	1	12235	2	N	431	283	1			361
							474	9									
03	16833	X	14083	-0-	-2750	-0-	1298	1	12257	2	N	480	646	1			195
							528	9									
04	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	1411	1	12176	2	N	439	550	1			84
							483	9									
05	15841	X	14979	-0-	-862	-0-	1597	1	12920	2	N	420	267	1			237
							462	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	177	1	2067	2	N	178	207	1			111
							196	9									
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	212	1	2259	2	N	182	204	1			89
							200	9									
02	2184	X	1764	-0-	-420	-0-	160	1	1484	2	N	109	13	1			185
							120	9									
03	2449	X	1907	-0-	-542	-0-	165	1	1562	2	N	164	191	1			158
							180	9									
04	2580	X	1982	-0-	-598	-0-	189	1	1633	2	N	145	207	1			96
							160	9									
05	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	209	1	1688	2	N	138	11	1			223
							152	9									

JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	488	1			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	342	1			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	311	1			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	390	1			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	319	1			189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	342	1			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 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
12	1860	X	702	-0-	-1158	-0-	310	1	392	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1116	-0-	-186	-0-	310	1	806	2	N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAR-O-WAY (UPPER PETTUS) 48090 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
JONES, J. N. WELL #: 3 RRCID -> 198042 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4549 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 7 RRCID -> 242787 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2095 - 2107

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 268005 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274

*01	2387	3574	-0-	1187	1187	3574	2	N	-0-			-0-
*02	6076	1975	-0-	-4101	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
*03	6727	2813	-0-	-3914	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
*04	6510	2035	-0-	-4475	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
*05	6727	1580	-0-	-5147	-0-	1580	2	N	-0-			-0-

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 262183 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2514 - 2515

12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013

LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

12	10827 R	10827	-0-	-0-	-0-	1064	1	9619	2	Y	131	105	1			54
						144	9									
01	10726 #	10719	-0-	-7	-0-	889	1	9689	2	Y	128	160	1			22
						141	9									
02	9688 #	9578	-0-	-110	-0-	968	1	8514	2	Y	87	53	1			56
						96	9									
03	10726 #	10022	-0-	-704	-0-	1040	1	8918	2	Y	58	104	1			10
						64	9									
04	10380 #	9777	-0-	-603	-0-	1004	1	8627	2	Y	133	104	1			39
						146	9									
*05	9889 R	9889	-0-	-0-	-0-	936	1	8836	2	Y	106	139	1			6
						117	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

12	93 #	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					40
01	93 #	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					40
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					40
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					40
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					40
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	40	1			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-	5	1			10
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	-0-	8	1			2
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
*05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	52	1	492	2	Y	6	8	1			-0-
						7	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	1	1			14
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			13
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					13
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-	1	1			12
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-	1	1			11
*05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	1	1			10

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

12	8463 #	8337	-0-	-126	-0-	819	1	7406	2	Y	102	81	1			42
						112	9									
01	8463 #	8091	-0-	-372	-0-	671	1	7315	2	Y	95	121	1			16
						105	9									
02	7644 #	7618	-0-	-26	-0-	770	1	6770	2	Y	71	42	1			45
						78	9									
03	8370 #	8235	-0-	-135	-0-	855	1	7327	2	Y	48	85	1			8
						53	9									
04	8070 #	7778	-0-	-292	-0-	799	1	6862	2	Y	106	83	1			31
						117	9									
*05	9716 R	9716	-0-	-0-	-0-	919	1	8674	2	Y	112	137	1			6
						123	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

12	16702 R	16702	-0-	-0-	-0-	1641	1	14837	2	Y	204	162	1			84
						224	9									
01	16278 R	16278	-0-	-0-	-0-	1350	1	14717	2	Y	192	243	1			33
						211	9									
02	14897 R	14897	-0-	-0-	-0-	1505	1	13241	2	Y	137	82	1			88
						151	9									
03	15469 #	15389	-0-	-80	-0-	1598	1	13696	2	Y	86	159	1			15
						95	9									
04	15372 R	15372	-0-	-0-	-0-	1578	1	13563	2	Y	210	163	1			62
						231	9									
*05	16085 R	16085	-0-	-0-	-0-	1526	1	14409	2	Y	136	189	1			9
						150	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	7	5	1			3
						8	9									
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	Y	6	8	1			1
						7	9									
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
03	527 #	491	-0-	-36	-0-	51	1	438	2	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
04	510 #	487	-0-	-23	-0-	50	1	429	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
*05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	5	7	1			-0-
						6	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-	1	1			12
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-	1	1			11
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					11
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	Y	-0-	1	1			10
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	Y	-0-	1	1			9
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			8

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	435	1	3933	2	N	-0-					246
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	356	1	3881	2	N	-0-					246
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	393	1	3459	2	N	-0-					246
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	428	1	3670	2	N	-0-					246
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	431	1	3700	2	N	-0-	179	1			67
*05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	398	1	3758	2	N	64					131
						70	9									

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 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
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	745	1	6739	2	N	19					77
						21	9									
01	7471 X	7104	-0-	-367	-0-	595	1	6484	2	N	23					100
						25	9									
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	657	1	5783	2	N	15					115
						17	9									
03	7037 X	5967	-0-	-1070	-0-	622	1	5336	2	N	8					123
						9	9									
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	731	1	6283	2	N	-0-					123
*05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	705	1	6652	2	N	-0-					123

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1904	2	45	9	Y	41					169
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	3					172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					183
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	50	179	1			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					76

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7657	X	7553	-0-	-104	-0-	611	1	6890	3	Y	47					225
							52	9									
09	7410	X	7321	-0-	-89	-0-	569	1	6694	3	Y	53	176	1			102
							58	9									
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	646	1	7067	3	Y	59					161
							65	9									
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	630	1	6836	3	Y	53					214
							58	9									
*12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	592	1	7051	3	Y	52	171	1			95
							57	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	616	1	7455	3	Y	70					165
							77	9									
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	587	1	6539	3	Y	59					224
							65	9									
*03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	626	1	7347	3	Y	76					300
							84	9									
*04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	618	1	7155	3	Y	33	173	1			160
							36	9									
*05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	648	1	7353	3	Y	21					181
							23	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOHLKE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220270 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304

12	3007	X	2133	-0-	-874	-0-	95	1	2038	2	Y	-0-					41
*01	3007	X	2379	-0-	-628	-0-	444	1	1935	2	Y	-0-					41
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	167	1	1870	2	Y	-0-					41
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	Y	-0-					41
04	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	54	1	970	2	Y	-0-					41
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					41

GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

12	279	N	86	-0-	-193	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 233247 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292

12	3162	X	2104	-0-	-1058	-0-	93	1	2011	2	Y	-0-					129
*01	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	437	1	1909	2	Y	-0-					129
*02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					129
*03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	87	1	2011	2	Y	-0-					129
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-					129
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	2	Y	-0-					129

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	746	1	4836	2	N	-0-					83
01	6603	X	5115	-0-	-1488	-0-	716	1	4399	2	N	-0-					83
02	4816	X	4679	-0-	-137	-0-	678	1	4001	2	N	-0-					83
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	754	1	4828	2	N	13	3	8			93
							14	9									
04	5160	X	3944	-0-	-1216	-0-	716	1	3228	2	N	-0-					93
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	732	1	5509	2	N	56	1	1			148
							62	9									

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	19	1		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	9	1		8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	19	1		10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	28	1		5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	14	16	1		3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	17	1		6

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6386 X	6141	-0-	-245	-0-	338	1	5803	2	N	-0-			23
01	6510 X	6371	-0-	-139	-0-	349	1	6022	2	N	-0-			23
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	417	1	5504	2	N	-0-			23
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	533	1	6410	2	N	-0-			23
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	299	1	5951	2	N	-0-			23
*05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	568	1	6220	2	N	-0-			23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	262	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	271	1	4661	2	N	-0-			-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	143	1	1883	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1131	-0-	-1039	-0-	87	1	1044	2	N	-0-			-0-
04	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	301	1	5986	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

12	43989 X	39364	-0-	-4625	-0-	39307	2	57	9	N	52			187
01	43989 X	43478	-0-	-511	-0-	43421	2	57	9	N	52			239
02	40572 X	40572	-0-	-0-	-0-	40520	2	52	9	N	47			286
03	40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	39989	2	55	9	N	50			336
04	42090 X	34396	-0-	-7694	-0-	34356	2	40	9	N	36			372
05	43617 X	33071	-0-	-10546	-0-	33028	2	43	9	N	39			411

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050

12	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	7	2	N	6			40
						7	9							
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			40
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-			40
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			40
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-			40
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080

12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	522	1	646	2	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	432	1	413	2	N	-0-			-0-
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	558	1	345	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	784	-0-	-356	-0-	540	1	244	2	N	-0-			-0-
*05	930 N	780	-0-	-150	-0-	540	1	240	2	N	-0-			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

12	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	56	1	8726	3	N	-0-			150
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	42	1	5623	3	N	-0-			150
02	9240 X	4922	-0-	-4318	-0-	35	1	4887	3	N	-0-			150
03	10230 X	5622	-0-	-4608	-0-	48	1	5574	3	N	-0-			150
04	9900 X	6590	-0-	-3310	-0-	48	1	6542	3	N	-0-			150
05	8773 X	5772	-0-	-3001	-0-	43	1	5729	3	N	-0-			150

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

12	6355 X	4473	-0-	-1882	-0-	29	1	4444	3	N	-0-			20
01	6355 X	3572	-0-	-2783	-0-	24	1	3548	3	N	-0-			20
02	5740 X	2493	-0-	-3247	-0-	27	1	2466	3	N	-0-			20
03	4836 X	933	-0-	-3903	-0-	31	1	902	3	N	-0-			20
04	4320 X	3823	-0-	-497	-0-	50	1	3773	3	N	-0-			20
05	4464 X	2981	-0-	-1483	-0-	54	1	2927	3	N	-0-			20

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	56	1	10834	3	N	-0-					178
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	62	1	14011	3	N	-0-					178
02	11704	X	11586	-0-	-118	-0-	53	1	11355	3	N	162	174	1			166
							178	9									
03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	60	1	13355	3	N	-0-					166
04	13620	X	9265	-0-	-4355	-0-	48	1	9187	3	N	27					205
							30	9									
05	14074	X	12386	-0-	-1688	-0-	62	1	12305	3	N	17					222
							19	9									

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

12	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	207	1	16931	3	N	-0-					147
01	7843	X	7317	-0-	-526	-0-	83	1	7234	3	N	-0-					147
02	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3			N	-0-					147
03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18755	3	86	9	N	78					225
04	16590	X	8566	-0-	-8024	-0-	8556	3	10	9	N	9	77	1			157
05	17143	X	6133	-0-	-11010	-0-	6133	3			N	-0-					157

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					135
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					135
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					135
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10	1	827	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4443	-0-	1643	1643	4443	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	3	N	-0-					359
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	7	1	600	3	N	-0-					359
02	644	N	360	-0-	-284	-0-	360	3			N	-0-					359
03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					359
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					220
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					220

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

12	15469	X	11379	-0-	-4090	-0-	138	1	11239	3	N	2					153
							2	9									
01	15469	X	10067	-0-	-5402	-0-	114	1	9953	3	N	-0-					153
02	14644	X	10573	-0-	-4071	-0-	10530	3	43	9	N	39					192
03	11377	X	5338	-0-	-6039	-0-	5306	3	32	9	N	29	191	1			30
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12290	3	80	9	N	73					103
05	11718	X	4911	-0-	-6807	-0-	4891	3	20	9	N	18					121

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

12	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2		N	-0-			86
01	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2		N	-0-			86
02	T. A.	9531	-0-	9531	9531	9531	2		N	-0-			86
03	T. A.	10524	-0-	10524	20055	10524	2		N	-0-			86
04	29750 X	9695	-0-	-20055	-0-	9695	2		N	-0-			86
*05	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2		N	-0-			86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN 'A' WELL #: 25F RRCID -> 194145 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

12	868 #	482	-0-	-386	-0-	247	1	235	2	N	-0-			-0-
01	589 #	334	-0-	-255	-0-	182	1	152	2	N	-0-			-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	527 #	366	-0-	-161	-0-	28	1	338	2	N	-0-			-0-
04	510 #	268	-0-	-242	-0-	29	1	239	2	N	-0-			-0-
05	496 #	398	-0-	-98	-0-	51	1	347	2	N	-0-			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

12	496 N	434	-0-	-62	-0-	222	1	212	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	227	-0-	-238	-0-	124	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	Y	-0-			-0-
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	77	1	521	2	Y	-0-			-0-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3448 - 3570

12	1953 #	827	-0-	-1126	-0-	827	2	N	-0-			20
01	1519 #	556	-0-	-963	-0-	556	2	N	-0-			20
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			20
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			20
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			20
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			20

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, G. ET AL WELL #: 38 RRCID -> 056362 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 158576 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5192 - 5197

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5200) //CONT.// 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868

12	7874 #	2174	-0-	-5700	-0-	2174	2			Y	-0-					137
01	8029 #	4753	-0-	-3276	-0-	4753	2			Y	-0-					137
02	7028	2565	-0-	-4463	-0-	2556	2	9	9	Y	8					145
03	7781	6089	-0-	-1692	-0-	6067	2	22	9	Y	20					167
04	8411	8411	-0-	-0-	-0-	8391	2	20	9	Y	18					185
*05	9194	9194	-0-	-0-	-0-	9176	2	18	9	Y	16	149	1			52

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEERAN (6150) 48452 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-U RRCID -> 162011 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5871 - 5887

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 202837 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6138 - 6141

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	9	Y	163	168	1		7
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	9	Y	165	166	1		6
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	9	Y	109	107	1		8
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	9	Y	172	162	1		18
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	6	1	145	9	Y	132	142	1		8
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	9	Y	164	156	1		16

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN TRUST B WELL #: 1 RRCID -> 240784 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6120 - 6126

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	9	Y	246	257	1			11
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	9	Y	289	290	1			10
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	9	Y	292	280	1			22
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	9	Y	361	346	1			37
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	9	Y	376	391	1			22
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	9	Y	397	380	1			39

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-

KEERAN (6550) 48452 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 215878 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6583

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

12	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1244	2	326	9	Y	296	283	1			13
01	703	R	703	-0-	-0-	-0-	455	2	248	9	Y	225	230	1			8
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	284	2	309	9	Y	281	268	1			21
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	415	2	465	9	Y	423	401	1			43
04	1530	#	1145	-0-	-385	-0-	773	1	372	9	Y	338	361	1			20
05	1581	#	424	-0-	-1157	-0-	152	2	272	9	Y	247	243	1			24

KEERAN (6650) 48452 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-L RRCID -> 162013 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN, EAST (5840) 48453 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 255055 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5828 - 5833

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2011

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 236275 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KEMPER, EAST (5650) //CONT.// 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14725	15844	-0-	1119	7310	15679	2	165	9	N	150	182	1			48
08	14725	16345	-0-	1620	8930	16146	2	199	9	N	181					229
09	14250	11133	-0-	-3117	5813	11014	2	119	9	N	108	176	1			161
10	14725	12738	-0-	-1987	3826	12620	2	118	9	N	107	175	1			93
11	14250	14100	-0-	-150	3676	13957	2	143	9	N	130					223
12	14725	8112	-0-	-6613	-0-	8072	2	40	9	N	36	179	1			80
01	14725	7020	-0-	-7705	-0-	6991	2	29	9	N	26					106
02	13300	4717	-0-	-8583	-0-	4703	2	14	9	N	13					119
03	14725	2340	-0-	-12385	-0-	2333	2	7	9	N	6					125
04	14250	1673	-0-	-12577	-0-	1659	2	14	9	N	13					138
05	14725	1603	-0-	-13122	-0-	1590	2	13	9	N	12					150

KENDALL (QUEEN CITY) 48821 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 244450 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6752 - 6768

12	1302 #	276	-0-	-1026	-0-	276	2	N	-0-			-0-
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

12	2139 X	1622	-0-	-517	-0-	277	1	1343	3	N	2	66
						2	9					
01	2077 X	1656	-0-	-421	-0-	274	1	1380	3	N	2	68
						2	9					
02	1876 X	1770	-0-	-106	-0-	670	1	1096	3	N	4	72
						4	9					
03	2077 X	1329	-0-	-748	-0-	179	1	1146	3	N	4	76
						4	9					
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	270	1	1604	3	N	3	79
						3	9					
05	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	262	1	1509	3	N	1	80
						1	9					

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	638	-0-	-540	-0-	638	1			Y	-0-					91
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					91
02	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	944	1	26890	3	Y	116					207
							128	9									
03	29636	X	9846	-0-	-19790	-0-	1020	1	8812	3	Y	13	176	1			44
							14	9									
04	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	1178	1	20762	3	Y	10					54
							11	9									
05	30969	X	8850	-0-	-22119	-0-	1107	1	7743	3	Y	-0-					54

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	186	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	456	-0-	-216	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-					-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

12	7006	X	6889	-0-	-117	-0-	1194	1	5695	2	N	-0-					164
01	7688	X	7134	-0-	-554	-0-	1347	1	5787	2	N	-0-					164
02	6440	X	5199	-0-	-1241	-0-	1059	1	4140	2	N	-0-					164
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1498	1	5821	2	N	-0-					164
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1453	1	5925	2	N	-0-					164
05	7130	X	5543	-0-	-1587	-0-	1131	1	4412	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

12	7750	X	4237	-0-	-3513	-0-	734	1	3503	2	N	-0-					204
01	5611	X	4391	-0-	-1220	-0-	829	1	3562	2	N	-0-					204
02	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	778	1	3041	2	N	-0-					204
03	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	701	1	2723	2	N	-0-					204
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1023	1	4174	2	N	-0-					204
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1068	1	4166	2	N	-0-					204

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	511	1	2438	2	N	-0-					64
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	587	1	2522	2	N	-0-					64
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	483	1	1889	2	N	-0-					64
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	1158	1	4501	2	N	-0-					64
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	726	1	2961	2	N	-0-					64
*05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	698	1	2721	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

12	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	1534	1	7317	2	N	14					155
						15	9									
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1561	1	6703	2	N	28					183
						31	9									
02	8960 X	5575	-0-	-3385	-0-	1135	1	4437	2	N	3					186
						3	9									
03	9920 X	4837	-0-	-5083	-0-	990	1	3847	2	N	-0-	160	1			26
04	9600 X	4666	-0-	-4934	-0-	919	1	3747	2	N	-0-					26
05	8866 X	6837	-0-	-2029	-0-	1395	1	5442	2	N	-0-					26

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350

12	5952 X	5836	-0-	-116	-0-	337	1	5493	3	Y	5					32
						6	9									
01	5828 X	5728	-0-	-100	-0-	290	1	5417	3	Y	19					51
						21	9									
02	5264 X	3064	-0-	-2200	-0-	352	1	2708	3	Y	4					55
						4	9									
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	303	1	4621	3	Y	20	59	1			16
						22	9									
04	5640 X	3592	-0-	-2048	-0-	319	1	3267	3	Y	5					21
						6	9									
05	5828 X	4761	-0-	-1067	-0-	250	1	4500	3	Y	10					31
						11	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	245	1	3996	3	Y	5					32
						6	9									
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	203	1	3798	3	Y	18					50
						20	9									
02	3696 X	2591	-0-	-1105	-0-	297	1	2288	3	Y	5					55
						6	9									
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	270	1	4125	3	Y	22	59	1			18
						24	9									
04	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	301	1	3082	3	Y	4					22
						4	9									
*05	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	380	1	6836	3	Y	10					32
						11	9									

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	35	1	359	3	Y	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	353	1	5763	3	Y	8					35
							9	9									
01	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	281	1	5248	3	Y	19					54
							21	9									
02	5824	X	3909	-0-	-1915	-0-	449	1	3456	3	Y	4					58
							4	9									
03	6448	X	5718	-0-	-730	-0-	350	1	5344	3	Y	22	62	1			18
							24	9									
04	6240	X	3232	-0-	-3008	-0-	287	1	2939	3	Y	5					23
							6	9									
*05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	345	1	6213	3	Y	11					34
							12	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-

TEXAS CRUDE ENERGY, LLC 845063
POGUE WELL #: 1 RRCID -> 192833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.13178 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	#	6036	-0-	-1590	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	7130	#	6301	-0-	-829	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
02	5864	R	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	6478	R	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
*04	6130	R	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	6479	#	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100) 48850 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WERNLI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 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
12	19127	X	18462	-0-	-665	-0-	1939	1	16523	3	Y	-0-					95
01	19127	X	17127	-0-	-2000	-0-	1806	1	15321	3	Y	-0-					95
02	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	1949	1	13797	3	Y	85	146	1			34
							94	9									
03	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	1657	1	14898	3	Y	-0-					34
04	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1723	1	14787	3	Y	-0-					34
*05	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	1687	1	11824	3	Y	-0-					34

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-					1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	3	Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	129	1	912	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	909	3	Y	-0-					3
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	108	1	927	3	Y	-0-					3
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	-0-					3

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	179	1	1523	3	Y	-0-					9
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-					9
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	182	1	1288	3	Y	8	14	1			3
						9	9									
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	147	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	154	1	1081	3	Y	-0-					-0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SELLERS LEASE SERVICE, INC. 766125
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

12	2170 #	621	-0-	-1549	-0-	621	3			N	-0-					105
01	2077 #	770	-0-	-1307	-0-	770	3			N	-0-					105
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	5	5	5			105
03	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	80	1			25
04	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					25
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

12	1900	S	1900	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1864	2	N	5				111
								6	9								
01	1483	S	1146	-0-	-337	B	-0-	30	1	1116	2	N	-0-				111
02	1350	S	1350	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1320	2	N	-0-				111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1906	S	1906	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1876	2	N	-0-				111
04	1528	S	1528	-0-	-0-		-0-	30	1	1498	2	N	-0-				111
*05	1766	S	1766	-0-	-0-		-0-	30	1	1736	2	N	-0-				111

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

KOENIG (10,850) 50038 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ZINN PETROLEUM CO. 950870
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 255897 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.10818 - 10825

12	5940 #	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - P&A 12-28-12

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

12	3999 X	3386	-0-	-613 B	-0-	1090	1	2278	2	N	16					465
						18	9									
01	3720 X	2223	-0-	-1497 B	-0-	921	1	1290	2	N	11					476
						12	9									
02	3500 X	1954	-0-	-1546 B	-0-	117	1	1837	2	N	-0-					476
03	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	813	1	7145	2	N	286	561	1			106
						315	9									
04	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	900	1	3459	2	N	9					115
						10	9									
*05	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	1067	1	7068	2	N	164					279
						180	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					242
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	68	1	95	2	N	7					249
						8	9									
02	252 N	10	-0-	-242 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					249
03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	108	1	945	2	N	51	173	1			90
						56	9									
04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	131	1	503	2	N	55					145
						61	9									
*05	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	98	1	648	2	N	123					268
						135	9									

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

12	3968	3869	-0-	-99	-0-	147	1	3672	2	N	45	55	1			27
						50	9									
01	3968	3268	-0-	-700	-0-	120	1	3085	2	N	57	46	1			38
						63	9									
02	4799	4799	-0-	-0-	-0-	179	1	4565	2	N	50	58	1			30
						55	9									
03	3968	3643	-0-	-325	-0-	132	1	3461	2	N	45	44	1			31
						50	9									
04	3780 #	2233	-0-	-1547	-0-	110	1	2066	2	N	52	48	1			35
						57	9									
05	3968	3909	-0-	-59	-0-	205	1	3643	2	N	55	57	1			33
						61	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5250	-0-	-950	B	-0-	343	1	4734	2	N	157	190	1			72
								173	9									
01	6525	X	6525	-0-	-0-	B	-0-	339	1	6074	2	N	102					174
								112	9									
02	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	342	1	5470	2	N	117	189	1			102
								129	9									
03	6200	X	4936	-0-	-1264	B	-0-	270	1	4603	2	N	57					159
								63	9									
04	6863	X	6863	-0-	-0-	B	-0-	405	1	6316	2	N	129	184	1			104
								142	9									
05	6200	X	6128	-0-	-72	B	-0-	358	1	5682	2	N	80					184
								88	9									

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9697	X	9697	-0-	-0-	B	-0-	649	1	8940	2	N	98	192	1			95
								108	9									
01	9424	X	8336	-0-	-1088	B	-0-	540	1	7665	2	N	119					214
								131	9									
02	8204	X	8185	-0-	-19	B	-0-	506	1	7560	2	N	108	189	1	1	8	132
								119	9									
03	9083	X	6525	-0-	-2558	B	-0-	383	1	6065	2	N	70					202
								77	9									
04	8790	X	8266	-0-	-524	B	-0-	492	1	7667	2	N	97	185	1			114
								107	9									
05	9083	X	8096	-0-	-987	B	-0-	474	1	7517	2	N	95					209
								105	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

HERMES WELL #: 1 RRCID -> 234308 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11192 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01-04-13

WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	X	1277	-0-	-0-	B	-0-	1205	2	72	9	N	65					183
01	2635	X	2635	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	134	9	N	122	191	1			114
02	2388	X	2388	-0-	-0-	B	-0-	2266	2	122	9	N	111					225
03	7074	X	7074	-0-	-0-	B	-0-	364	1	6316	2	N	358	371	1			212
								394	9									
*04	6913	X	6913	-0-	-0-	B	-0-	6582	2	331	9	N	301	375	1			138
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3702	2	N	127	191	1			74
								140	9									

KOONTZ (MACADE) 50207 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 9 RRCID -> 259929 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	577	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	561	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	943	-0-	-373	-0-	227	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	250	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	253	-0-	-1427	-0-	57	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	545	-0-	-509	-0-	226	1	319	9	Y	290	199	1			91

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5301 - 5305

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LYONS & LOGAN 517080
KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 002420 COMPL. DATE 11/22/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONTZ (5300) 50207 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LYONS & LOGAN 517080
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 002421 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5260 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 002422 COMPL. DATE 11/02/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 268043 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5540 - 5543

*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-

KOONTZ, NE. (5980) 50210 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2-L RRCID -> 167018 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6088 - 6092

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2011

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

12	527 #	239	-0-	-288	-0-	239	2	N	-0-			148
01	527 #	310	-0-	-217	-0-	310	2	N	-0-			148
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			148
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			148
04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	2	N	-0-			148
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			148

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE (YEGUA 5700) 50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: 1 RRCID -> 250703 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 5786

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

LA BAHIA, E. (3900) 50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCCAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

12	2945 #	2419	-0-	-526	-0-	814	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	2759 #	2258	-0-	-501	-0-	684	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10	1912	-0-	1912	1912	500	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	855	-0-	855	2767	231	1	624	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2767					N	-0-					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2767					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	2062	-0-	2062	82819	379	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	1699	-0-	1699	84518	347	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	1880	-0-	1880	86398	363	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	1997	-0-	1997	88395	408	1	1589	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	2245	-0-	2245	90640	434	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90640					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 33 RRCID -> 151044 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	156	-0-	156	38776	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38776					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38776					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38776					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38776					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38776					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 40 RRCID -> 151669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

12	DLQ G-10	2288	-0-	2288	104132	421	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1921	-0-	1921	106053	392	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2074	-0-	2074	108127	400	1	1674	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2276	-0-	2276	110403	464	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2440	-0-	2440	112843	471	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112843					Y	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 50 RRCID -> 219475 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 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
12	14B DENY	156	-0-	156	6896	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	158	-0-	158	19041	29	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	154	-0-	154	19195	31	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	165	-0-	165	19360	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	170	-0-	170	19530	35	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	168	-0-	168	19698	33	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-
01	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-
02	54908 X	-0-	-0-	-54908	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6100) 51025 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OHLENDORF WELL #: 1 RRCID -> 232899 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6300 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - PLUGGED 12/17/12

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	#	139	-0-	-4449	-0-	133	2	6	9	N	5	159	1			26
01	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					26
02	4256		-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					26
03	4712		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					26
04	3180	#	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
05	124	#	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					26

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252866 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	135	-0-	-764	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367 #	7141	-0-	-13226	-0-	7141	2			Y	-0-	11	7			27
01	20367 #	816	-0-	-19551	-0-	816	2			Y	-0-					27
02	11200	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-					27
03	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					27
04	7140 #	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					27
05	7130 #	1780	-0-	-5350	-0-	1780	2			Y	-0-					27

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 221874 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 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
12	T. A.	3345	-0-	3345	3345	3345	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3345					Y	-0-					-0-
02	1840	-0-	-0-	-1840	1505					Y	-0-					-0-
03	1505 R	-0-	-0-	-1505	-0-					Y	-0-					-0-
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KAMEL OIL, L.L.C. 450126
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4724 - 4728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

12	14B2 EXT	974	-0-	974	2324	974	1	Y	-0-			-0-
01	3247 X	923	-0-	-2324	-0-	923	1	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KAMEL OIL, L.L.C. 450126
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

12	8741 X	2381	-0-	-6360	-0-	2381	1	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	2257	1	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5600) //CONT.// 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. 016881
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (6100) 51109 745 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 153642 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6117 - 6124

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - WELL PLUGGED 1/23/13

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CROSSROADS WELL #: 1 RRCID -> 183658 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6348 - 6351

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12974	R	12974	-0-	-0-	-0-	115	1	12654	3	N	186	181	1			215
							205	9									
01	17174		14097	-0-	-3077	-0-	117	1	13741	3	N	217	183	1			249
							239	9									
02	14221		14221	-0-	-0-	-0-	305	1	13622	3	N	267	357	1			159
							294	9									
03	19903		19903	-0-	-0-	-0-	338	1	19251	3	N	285	178	1			266
							314	9									
04	17253		17253	-0-	-0-	-0-	333	1	16522	8	N	362	359	1			269
							398	9									
*05	14627		14627	-0-	-0-	-0-	328	1	14027	3	N	247	357	1			159
							272	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 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
*01	0		889	-0-	889	889	9	1	852	3	Y	25					25
							28	9									
02	0	Z	21278	-0-	21278	22167	86	1	20815	3	Y	343	309	1			59
							377	9									
03	0	Z	18472	-0-	18472	40639	200	1	18137	3	Y	123	153	1			29
							135	9									
04	0	Z	11959	-0-	11959	52598	367	1	11526	3	Y	60	67	1			22
							66	9									
*05	0	Z	9193	-0-	9193	61791	323	1	8870	3	Y	-0-	15	1			7

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 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
12	17980		20876	-0-	2896	2896	87	1	20525	3	N	240	150	1			146
							264	9									
01	17608	#	7002	-0-	-10606	-0-	49	1	6832	3	Y	110	246	1			10
							121	9									
02	15904	#	-0-	-0-	-15904	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	20863	#	-0-	-0-	-20863	-0-					Y	-0-					-0-
04	20190	#	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-					-0-
*05	20863	#	-0-	-0-	-20863	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

12	1147	X	1012	-0-	-135	-0-	108	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	470	-0-	-538	-0-	57	1	413	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	914	-0-	-109	-0-	133	1	781	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1310	-0-	-160	-0-	231	1	1079	2	N	-0-					-0-
*05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	340	1	1314	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	85	1	713	2	N	-0-			-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2	N	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	2	N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	139	1	817	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	749	-0-	-451	-0-	132	1	617	2	N	-0-			-0-
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	160	1	619	2	N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 36 U RRCID -> 033919 COMPL. DATE 07/30/1964 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 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
12	6120	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2		N	-0-			-0-
01	5477	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
02	6518	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2		N	-0-			-0-
03	4898	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
04	4144	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
05	4216	7091	-0-	2875	2875	7091	2		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 36 RRCID -> 127804 COMPL. DATE 05/15/1988 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 2783 - 2788

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

12	9486	6666	-0-	-2820	-0-	6666	2	N	-0-			240
01	8618 #	6711	-0-	-1907	-0-	6711	2	N	-0-			240
02	6468	4633	-0-	-1835	-0-	4633	2	N	-0-			240
03	7161	3871	-0-	-3290	-0-	3871	2	N	-0-			240
04	6930	4968	-0-	-1962	-0-	4968	2	N	-0-			240
05	6696 #	4620	-0-	-2076	-0-	4620	2	N	-0-			240

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 #	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	744 #	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600 #	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 36 L RRCID -> 037649 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5170 - 5180

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-517) 51512 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D125 RRCID -> 261882 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5196 - 5200

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2012 - WORKOVER TO #10422

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 50 RRCID -> 255297 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 5348 - 5354

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LAKE PASTURE (FT-680-W) 51512 860 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 261546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 6688 - 6690

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5259	2	46	9	N	42					182
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7705	2	76	9	N	69					251
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6119	2	190	9	N	173	361	1			63
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6521	2	95	9	N	86					149
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5510	2	84	9	N	76					225
*05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7008	2	163	9	N	148	348	1			25

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

12	6262 X	3666	-0-	-2596	-0-	3634	2	32	9	N	29					51
01	5053 X	4065	-0-	-988	-0-	4022	2	43	9	N	39					90
02	4452 X	2900	-0-	-1552	-0-	2872	2	28	9	N	25					115
03	4867 X	2950	-0-	-1917	-0-	2899	2	51	9	N	46					161
04	4530 X	1581	-0-	-2949	-0-	1546	2	35	9	N	32					193
05	4061 X	2403	-0-	-1658	-0-	2378	2	25	9	N	23	175	1			41

LAKE PASTURE (FT-740) 51512 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 88 RRCID -> 267017 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7366 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

12	3100 N	3466	-0-	366	366	369	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4014	-0-	914	1280	374	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2913	-0-	113	1393	354	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	4971 X	3578	-0-	-1393	-0-	520	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576	1	2695	2	N	-0-					-0-
*05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	712	1	2750	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

12	3100 N	3536	-0-	436	436	376	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4293	-0-	1193	1629	400	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	4883 X	3254	-0-	-1629	-0-	395	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	487	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	560	1	2621	2	N	-0-					-0-
*05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	695	1	2686	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

12	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	564	1	4738	2	N	-0-			-0-
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	578	1	5623	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4553	-0-	-291	-0-	553	1	4000	2	N	-0-			-0-
03	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	788	1	4639	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5312	-0-	-688	-0-	936	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	5181	-0-	-1019	-0-	1065	1	4116	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	597	1	5015	2	N	-0-			-0-
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	619	1	6019	2	N	-0-			-0-
02	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	994	1	7194	2	N	-0-			-0-
03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1135	1	6680	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	3929	-0-	-2491	-0-	692	1	3237	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	3067	-0-	-3567	-0-	631	1	2436	2	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 39 RRCID -> 188176 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4378 - 4409

12	3844 X	1072	-0-	-2772	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
01	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	367	-0-	-1733	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
02	2436 X	2282	-0-	-154	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
*05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418 N	2399	-0-	-19	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
01	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	2041	-0-	-143	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
*05	3056 N	2970	-0-	-86	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	6552 X	5181	-0-	-1371	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
03	7254 X	6241	-0-	-1013	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
04	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
*05	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

12	3627 X	3385	-0-	-242	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	3450 X	2722	-0-	-728	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 235856 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4980 - 4990

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 98 RRCID -> 256713 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 5110 - 5116

12	930 X	723	-0-	-207	B	-0-	77	1	646	2	N	-0-				-0-
01	899 X	858	-0-	-41	B	-0-	80	1	778	2	N	-0-				-0-
02	672 X	625	-0-	-47	B	-0-	76	1	549	2	N	-0-				-0-
03	821 X	821	-0-	-0-	B	-0-	119	1	702	2	N	-0-				-0-
04	840 X	691	-0-	-149	B	-0-	122	1	569	2	N	-0-				-0-
05	868 X	585	-0-	-283	B	-0-	120	1	465	2	N	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

12	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	3	N	-0-			-0-
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3	N	-0-			-0-
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3	N	-0-			-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3	N	-0-			-0-
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3	N	-0-			-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

12	6605	R	6605	-0-	-0-	-0-	703	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	5332	#	3034	-0-	-2298	-0-	283	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	4816	#	4003	-0-	-813	-0-	486	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	6603	#	3055	-0-	-3548	-0-	444	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	6390	#	2383	-0-	-4007	-0-	420	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	6603	#	2222	-0-	-4381	-0-	457	1	1765	2	N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3453 - 3473

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

12	31217 X	20366	-0-	-10851	-0-	2168	1	18198	2	N	-0-			-0-
01	31217 X	16524	-0-	-14693	-0-	1540	1	14984	2	N	-0-			-0-
02	26572 X	8525	-0-	-18047	-0-	1035	1	7490	2	N	-0-			-0-
03	26970 X	5679	-0-	-21291	-0-	825	1	4854	2	N	-0-			-0-
04	26100 X	5356	-0-	-20744	-0-	943	1	4413	2	N	-0-			-0-
05	20367 X	4719	-0-	-15648	-0-	970	1	3749	2	N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

12	28086 X	NO RPT	-0-	-28086 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	28086 X	-0-	-0-	-28086 B	-0-			N	-0-			-0-
02	25368 X	NO RPT	-0-	-25368 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	28086 X	-0-	-0-	-28086 B	-0-			N	-0-			-0-
04	27180 X	-0-	-0-	-27180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	28086 X	-0-	-0-	-28086 B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	361	1	3026	2	N	-0-			-0-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	305	1	2968	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2332	-0-	-524	-0-	283	1	2049	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2609	-0-	-770	-0-	379	1	2230	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2557	-0-	-713	-0-	450	1	2107	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	488	1	1884	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

12	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	686	1	5760	2	N	-0-			-0-
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	726	1	7063	2	N	-0-			-0-
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	678	1	4907	2	N	-0-			-0-
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	972	1	5721	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	5460	-0-	-2070	-0-	962	1	4498	2	N	-0-			-0-
05	7781 X	4664	-0-	-3117	-0-	959	1	3705	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

12	57288 X	56038	-0-	-1250 B	-0-	226	1	55441	2	N	337	358	1			230
						371	9									
01	56730 X	55427	-0-	-1303 B	-0-	219	1	54534	2	N	613	367	1			476
						674	9									
02	48888 X	17762	-0-	-31126 B	-0-	78	1	17554	2	N	118	180	1			414
						130	9									
03	54126 X	39201	-0-	-14925 B	-0-	160	1	38773	2	N	244	357	1			301
						268	9									
04	52380 X	37962	-0-	-14418 B	-0-	151	1	37568	2	N	221	358	1			164
						243	9									
05	54126 X	38355	-0-	-15771 B	-0-	156	1	37916	2	N	257					421
						283	9									

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	2299	-0-	-2940 B	-0-	9	1	2257	2	N	30					135
						33	9									
01	5239 X	3019	-0-	-2220 B	-0-	12	1	2968	2	N	35					170
						39	9									
02	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	22	1	4903	2	N	54					224
						59	9									
03	4123 X	3293	-0-	-830 B	-0-	13	1	3202	2	N	71					295
						78	9									
04	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	16	1	4087	2	N	131					426
						144	9									
05	5518 X	3782	-0-	-1736 B	-0-	15	1	3703	2	N	58					484
						64	9									

LAURA (8100) 52264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FULLER, ANCIL T. 288583
TRAYLOR, GENE C. WELL #: 1 T RRCID -> 126956 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8100 - 8102

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

12	3057	82	-0-	-2975	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
*05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	426	1	2476	3	N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	426	1	2654	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2610	-0-	-162	-0-	385	1	2225	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	385	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	413	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	385	1	2129	3	N	-0-					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

12	16368	X	15022	-0-	-1346	-0-	14572	3	450	9	N	409	409	0			-0-
01	16306	X	15284	-0-	-1022	-0-	14841	3	443	9	N	403	403	0			-0-
02	14644	X	13927	-0-	-717	-0-	13568	3	359	9	N	326	326	0			-0-
03	16213	X	14514	-0-	-1699	-0-	14328	3	186	9	N	169	169	0			-0-
04	15630	X	14483	-0-	-1147	-0-	14130	3	353	9	N	321	321	0			-0-
05	15407	X	14959	-0-	-448	-0-	14567	3	392	9	N	356	356	0			-0-

LAVACA BAY (F-36) 52355 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 39 WELL #: 4 RRCID -> 127583 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 9644 - 9650

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

12	744	X	675	-0-	-69	-0-	620	3	55	9	N	50	50	0			-0-
01	744	X	703	-0-	-41	-0-	648	3	55	9	N	50	50	0			-0-
02	672	X	647	-0-	-25	-0-	602	3	45	9	N	41	41	0			-0-
03	744	X	649	-0-	-95	-0-	626	3	23	9	N	21	21	0			-0-
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	472	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	801	3	62	9	N	56	56	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

12	7223	X	6655	-0-	-568	-0-	6219	3	436	9	N	396	396	0			-0-
01	8649	X	7552	-0-	-1097	-0-	7073	3	479	9	N	435	435	0			-0-
02	T. A.		6056	-0-	6056	6056	5714	3	342	9	N	311	311	0			-0-
03	T. A.		5127	-0-	5127	11183	4981	3	146	9	N	133	133	0			-0-
04	T. A.		4559	-0-	4559	15742	4315	3	244	9	N	222	222	0			-0-
05	T. A.		4683	-0-	4683	20425	4415	3	268	9	N	244	244	0			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

12	24397	X	23623	-0-	-774	-0-	22692	3	931	9	N	846	846	0			-0-
01	24180	X	23540	-0-	-640	-0-	22642	3	898	9	N	816	816	0			-0-
02	21840	X	20477	-0-	-1363	-0-	19783	3	694	9	N	631	631	0			-0-
03	24180	X	20797	-0-	-3383	-0-	20445	3	352	9	N	320	320	0			-0-
04	23100	X	19788	-0-	-3312	-0-	19153	3	635	9	N	577	577	0			-0-
05	23622	X	20988	-0-	-2634	-0-	20266	3	722	9	N	656	656	0			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1004	3	167	9	N	152	152	0			-0-
01	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	943	3	152	9	N	138	138	0			-0-
02	1316 N	1014	-0-	-302	-0-	887	3	127	9	N	115	115	0			-0-
03	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1065	3	75	9	N	68	68	0			-0-
04	1050 N	789	-0-	-261	-0-	695	3	94	9	N	85	85	0			-0-
05	1116 N	645	-0-	-471	-0-	564	3	81	9	N	74	74	0			-0-

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	426	1	1175	3	N	-0-					-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	426	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	385	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	385	1	792	3	N	-0-					-0-
04	1650 N	1116	-0-	-534	-0-	413	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	991	-0-	-590	-0-	316	1	675	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

12	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	2859	3	435	9	N	395	395	0			-0-
01	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	2791	3	410	9	N	373	373	0			-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3533	3	459	9	N	417	417	0			-0-
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3280	3	209	9	N	190	190	0			-0-
04	3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2555	3	314	9	N	285	285	0			-0-
05	4433 X	3006	-0-	-1427	-0-	2655	3	351	9	N	319	319	0			-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

12	7843 #	7735	-0-	-108	-0-	7054	3	681	9	N	619	619	0			-0-
01	7843 #	7410	-0-	-433	-0-	6777	3	633	9	N	575	575	0			-0-
02	7112 #	6869	-0-	-243	-0-	6344	3	525	9	N	477	477	0			-0-
03	7874 #	7294	-0-	-580	-0-	7010	3	284	9	N	258	258	0			-0-
04	7620 #	7054	-0-	-566	-0-	6544	3	510	9	N	464	464	0			-0-
05	7750 #	7370	-0-	-380	-0-	6799	3	571	9	N	519	519	0			-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	427	1	4691	3	N	228	228	0			-0-
						251	9									
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	427	1	4503	3	N	212	212	0			-0-
						233	9									
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	385	1	4112	3	N	171	171	0			-0-
						188	9									
03	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	427	1	4683	3	N	96	96	0			-0-
						106	9									
04	5190 X	4788	-0-	-402	-0-	413	1	4193	3	N	165	165	0			-0-
						182	9									
05	5363 X	4718	-0-	-645	-0-	427	1	4101	3	N	173	173	0			-0-
						190	9									

LAVACA BAY (F-45) //CONT.// 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	3553	3	248	9	N	225	225	0			-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3692	3	249	9	N	226	226	0			-0-
02	3416	X	3286	-0-	-130	-0-	3100	3	186	9	N	169	169	0			-0-
03	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	3343	3	98	9	N	89	89	0			-0-
04	3810	X	3283	-0-	-527	-0-	3108	3	175	9	N	159	159	0			-0-
05	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	3108	3	175	9	N	159	159	0			-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

12	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	413	1	4508	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	2965	-0-	-1468 B	-0-	358	1	2607	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	1753	-0-	-2251 B	-0-	275	1	1478	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3339	-0-	-1590 B	-0-	316	1	3023	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	2972	-0-	-1798 B	-0-	413	1	2559	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3545	-0-	-1384 B	-0-	426	1	3119	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

12	1178	X	411	-0-	-767 B	-0-	400	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	744	X	389	-0-	-355 B	-0-	379	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	588	X	362	-0-	-226 B	-0-	354	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	651	X	275	-0-	-376 B	-0-	272	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	138	-0-	-265 B	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

12	55200	X	55200	-0-	-0- B	-0-	326	1	51054	3	N	3473	3473	0			-0-
							3820	9									
01	55093	X	55093	-0-	-0- B	-0-	326	1	51035	3	N	3393	3393	0			-0-
							3732	9									
02	52636	X	52636	-0-	-0- B	-0-	295	1	48722	3	N	3290	3290	0			-0-
							3619	9									
03	58800	X	58800	-0-	-0- B	-0-	326	1	54502	3	N	3611	3611	0			-0-
							3972	9									
04	56458	X	56458	-0-	-0- B	-0-	316	1	52411	3	N	3392	3392	0			-0-
							3731	9									
*05	61222	X	61222	-0-	-0- B	-0-	326	1	56933	3	N	3603	3603	0			-0-
							3963	9									

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

12	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	19	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3750	-0-	-900	-0-	15	1	3735	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2446	-0-	-1754	-0-	11	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2941	-0-	-1647	-0-	12	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	1936	-0-	-2504	-0-	8	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2516	-0-	-2072	-0-	10	1	2506	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

12	9920	X	9816	-0-	-104	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
*05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	1457	-0-	-1315	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2411	-0-	-649	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	1716	-0-	-1229	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

12	2418 #	2294	-0-	-124	B	-33149	2294	2		N	-0-					-0-
01	2418 #	2320	-0-	-98	B	-33247	2320	2		N	-0-					-0-
02	2156 #	2001	-0-	-155	B	-33402	2001	2		N	-0-					-0-
03	2387 #	2050	-0-	-337	B	-33739	2050	2		N	-0-					-0-
04	2250 #	1990	-0-	-260	B	-33999	1990	2		N	-0-					-0-
05	2325 #	1912	-0-	-413	B	-34412	1912	2		N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

12	3844 #	3374	-0-	-470	B	-17804	3374	2		N	-0-					-0-
01	3503 #	3526	-0-	23	B	-17781	3526	2		N	-0-					-0-
02	3220 #	2686	-0-	-534	B	-18315	2686	2		N	-0-					-0-
03	3565 #	2831	-0-	-734	B	-19049	2831	2		N	-0-					-0-
04	3450 #	2434	-0-	-1016	B	-20065	2434	2		N	-0-					-0-
05	3534 #	2992	-0-	-542	B	-20607	2992	2		N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

12	5425	4785	-0-	-640	B	-6203	4785	2		N	-0-					-0-
01	5425	5206	-0-	-219	B	-6422	5206	2		N	-0-					-0-
02	4900	3937	-0-	-963	B	-7385	3937	2		N	-0-					-0-
03	5394 #	4530	-0-	-864	B	-8249	4530	2		N	-0-					-0-
04	5040 #	3784	-0-	-1256	B	-9505	3784	2		N	-0-					-0-
05	5208 #	4436	-0-	-772	B	-10277	4436	2		N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

12	155 #	-0-	-0-	-155	B	-33253				N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-33408				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408				N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022 #	4074	-0-	-948 B	-4732	4074	2		N	-0-			-0-
01	4402 #	4085	-0-	-317 B	-5049	4085	2		N	-0-			-0-
02	3976 #	3135	-0-	-841 B	-5890	3135	2		N	-0-			-0-
03	4309 #	3436	-0-	-873 B	-6763	3436	2		N	-0-			-0-
04	3990 #	3116	-0-	-874 B	-7637	3116	2		N	-0-			-0-
05	4092 #	3491	-0-	-601 B	-8238	3491	2		N	-0-			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

12	1829 #	1096	-0-	-733 B	-32042	1096	2		N	-0-			-0-
01	1829 #	1560	-0-	-269 B	-32311	1560	2		N	-0-			-0-
02	1652 #	1039	-0-	-613 B	-32924	1039	2		N	-0-			-0-
03	1333 #	715	-0-	-618 B	-33542	715	2		N	-0-			-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500 B	-35042				N	-0-			-0-
05	1550 #	184	-0-	-1366 B	-36408	184	2		N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

12	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*05	310 #	76	-0-	-234	-0-	76	2		N	-0-			-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 088207 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9774 - 9785

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

LEROY (WILCOX 9500) //CONT.// 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 X	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-			194
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			194
02	868 X	259	-0-	-609	-0-	259	2			N	-0-			194
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			194
04	1140 X	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-			194
*05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			194

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490

12	2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1671	2	8	9	N	7			92
01	2387 X	1783	-0-	-604	-0-	1775	2	8	9	N	7			99
02	2156 X	1277	-0-	-879	-0-	1274	2	3	9	N	3			102
03	2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071	2			N	-0-			102
04	2160 X	782	-0-	-1378	-0-	782	2			N	-0-			102
05	1798 X	882	-0-	-916	-0-	882	2			N	-0-			102

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

12	3937 X	3836	-0-	-101	-0-	709	1	3127	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	683	1	2990	2	N	-0-			-0-
02	3612 X	3377	-0-	-235	-0-	769	1	2608	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	2878	-0-	-1121	-0-	529	1	2349	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3286	-0-	-584	-0-	600	1	2686	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	679	1	2965	2	N	-0-			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

12	620 N	613	-0-	-7	-0-	446	1	158	2	N	8			100
						9	9							
01	1023 N	672	-0-	-351	-0-	446	1	220	2	N	5			105
						6	9							
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	403	1	233	2	N	8			113
						9	9							
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	403	1	359	2	N	11			124
						12	9							
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	158	1	345	2	N	8			132
						9	9							
05	713 N	376	-0-	-337	-0-	158	1	211	2	N	6			138
						7	9							

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937 X	32243	-0-	-2694 B	-0-	1650	1	30165	2	N	389	359	1			224
						428	9									
01	40331 X	28480	-0-	-11851 B	-0-	1595	1	26474	2	N	374	546	1			52
						411	9									
02	29008 X	24137	-0-	-4871 B	-0-	1540	1	22252	2	N	314	180	1			186
						345	9									
03	32116 X	24021	-0-	-8095 B	-0-	1595	1	22032	2	N	358	360	1			184
						394	9									
04	31080 X	21324	-0-	-9756 B	-0-	1540	1	19458	2	N	296	358	1			122
						326	9									
05	32116 X	21064	-0-	-11052 B	-0-	1500	1	19258	2	N	278	178	1			222
						306	9									

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

12	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	61					61

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

12	1001 X	1001	-0-	-0- B	-0-	956	2	45	9	N	41					78
01	1643 X	992	-0-	-651 B	-0-	964	2	28	9	N	25					103
02	1512 X	704	-0-	-808 B	-0-	695	2	9	9	N	8					111
03	2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	2820	2	50	9	N	45					156
04	3046 X	3046	-0-	-0- B	-0-	2980	2	66	9	N	60					216
*05	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3084	2	65	9	N	59	178	1			97

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	150	1	2066	3	N	-0-					19
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	3	N	-0-					19
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	3	N	-0-					19
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	3	N	-0-					19
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	382	1	1979	3	N	-0-					19
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					19

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
SCHREINER RANCH TRUST NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 104214 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10008 - 10064

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2008

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

12	11625 X	10505	-0-	-1120	-0-	10204	2	301	9	Y	274	406	1			77
01	11625 X	10270	-0-	-1355	-0-	9857	2	413	9	Y	375	234	1			218
02	10976 X	8322	-0-	-2654	-0-	8105	2	217	9	Y	197	232	1			183
03	12152 X	9649	-0-	-2503	-0-	9319	2	330	9	Y	300	403	1			80
04	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	18812	2	228	9	Y	207	177	1			110
05	10509 X	6314	-0-	-4195	-0-	6068	2	246	9	Y	224	232	1			157

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

12	651 N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3	9	N	3	3	1			72
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	553	2	2	9	N	2	3	1			71
02	756 N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-	3	1			68
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3	3	1			68
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					68
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	4	1			68

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

12	744 N	719	-0-	-25	-0-	30	1	678	2	N	10					137
						11	9									
01	744 N	627	-0-	-117	-0-	30	1	585	2	N	11					148
						12	9									
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	20	1	573	2	N	5					153
						6	9									
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	N	5					158
						6	9									
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-					158
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					158

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

12	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-	67	1			-0-
01	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
02	17388	-0-	-0-	-17388	-0-					N	-0-					-0-
03	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

12	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
01	20274 X	19668	-0-	-606	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
02	18396 X	16641	-0-	-1755	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
03	20367 X	17825	-0-	-2542	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
04	19500 X	17045	-0-	-2455	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
05	19654 X	17601	-0-	-2053	-0-	17601	2			N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	189	1	347	2	N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	216	1	348	2	N	-0-					-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	168	1	275	2	N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	222	1	306	2	N	-0-					-0-
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	142	1	258	2	N	-0-					-0-
05	496 N	387	-0-	-109	-0-	143	1	244	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	27529	-0-	-1177	-0-	3413	1	24116	2	N	-0-					-0-
01	29853	X	8591	-0-	-21262	-0-	1243	1	7348	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	6305	-0-	-20659	-0-	780	1	5525	2	N	-0-					-0-
03	29853	X	26734	-0-	-3119	-0-	2628	1	24106	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	24768	-0-	-1872	-0-	2564	1	22204	2	N	-0-					-0-
05	27528	X	25625	-0-	-1903	-0-	2806	1	22819	2	N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	18	7	1	11	2	N	-0-					-0-
02	37	X	19	-0-	-18	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	14325	-0-	-1423	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14794	-0-	-1171	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12308	-0-	-2112	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13546	-0-	-2419	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13943	-0-	-937	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13978	-0-	-809	-0-	13978	2			N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29853	X	24099	-0-	-5754	-0-	2987	1	21112	2	N	-0-					-0-
01	28799	X	20189	-0-	-8610	-0-	2921	1	17268	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	21634	-0-	-4350	-0-	2656	1	18978	2	N	-0-					-0-
03	28768	X	24276	-0-	-4492	-0-	2220	1	22056	2	N	-0-					-0-
04	25980	X	22402	-0-	-3578	-0-	2179	1	20223	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21822	-0-	-2265	-0-	2189	1	19633	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	11452	-0-	-4978	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11547	-0-	-3293	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	11821	-0-	-4609	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	9367	-0-	-5483	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	9253	-0-	-6092	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

12	28427	X	6388	-0-	-22039	-0-	792	1	5596	2	N	-0-					-0-
01	25978	X	19456	-0-	-6522	-0-	2815	1	16641	2	N	-0-					-0-
02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	2934	1	20965	2	N	-0-					-0-
03	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	2247	1	22326	2	N	-0-					-0-
04	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	2140	1	19862	2	N	-0-					-0-
*05	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	2101	1	18846	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 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
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	1497	2		N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

12	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2		N	-0-			-0-
01	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2		N	-0-			-0-
02	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2		N	-0-			-0-
03	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2		N	-0-			-0-
04	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2		N	-0-			-0-
*05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2		N	-0-			-0-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
O LEARY, JOHN C. 621270
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
PAYNE SWICKHEIMER UNIT WELL #: RRCID -> 172161 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3986 - 4107

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2010

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 22 C RRCID -> 198477 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4720 - 4740

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	401	1	5014	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5985	-0-	-184	-0-	490	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	5594	453	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5113	-0-	5113	10707	496	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	16192	X	5485	-0-	-10707	-0-	505	1	4980	2	N	-0-					-0-
*05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	563	1	5536	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12237	-0-	-1620	-0-	865	1	11372	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12371	-0-	-1486	-0-	998	1	11373	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12151	-0-	12151	12151	953	1	11198	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8837	-0-	8837	20988	882	1	7955	2	N	-0-					-0-
04	31613	X	10625	-0-	-20988	-0-	978	1	9647	2	N	-0-					-0-
*05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	932	1	8578	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 25 RRCID -> 206516 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4504 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4320	-0-	1220	1220	216	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2113	-0-	-987	233	131	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1989	N	1756	-0-	-233	-0-	100	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	141	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1914	-0-	-1086	-0-	128	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	137	1	1846	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4442	2	N	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	746	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5186	-0-	5186	5186	691	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5315	-0-	5315	10501	823	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	15774	X	5273	-0-	-10501	-0-	772	1	4501	2	N	-0-					-0-
*05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	709	1	4114	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	77	-0-	-233	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	429	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	426	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	403	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	481	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	440	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2217	-0-	-480	-0-	441	1	1776	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1074	1	2731	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: 57 RRCID -> 263814 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4730 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	11670	-0-	1905	1905	981	1	10689	2	N	-0-					-0-
01	9765	9746	-0-	-19	1886	981	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	8820	9750	-0-	930	2816	855	1	8895	2	N	-0-					-0-
03	9765	9364	-0-	-401	2415	953	1	8411	2	N	-0-					-0-
04	9450	9362	-0-	-88	2327	938	1	8424	2	N	-0-					-0-
05	9765	10648	-0-	883	3210	982	1	9666	2	N	-0-					-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7450) 54683 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 267073 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7223 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
01	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
02	3360	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			-0-
03	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
04	3600	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

12	12400 X	9900	-0-	-2500	-0-	40	1	9688	2	N	156	186	1			144
						172	9									
01	10974 X	9209	-0-	-1765	-0-	36	1	9084	2	N	81					225
						89	9									
02	9912 X	9044	-0-	-868	-0-	40	1	8963	2	N	37					262
						41	9									
03	11408 X	10730	-0-	-678	-0-	43	1	10357	2	N	300	375	1			187
						330	9									
04	11040 X	5603	-0-	-5437	-0-	22	1	5440	2	N	128	180	1			135
						141	9									
05	10013 X	4264	-0-	-5749	-0-	17	1	4091	2	N	142					277
						156	9									

LONKEN (7030) //CONT.// 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8867	2	155	9	N	141					285
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9322	2	297	9	N	270	357	1			198
02	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8498	2	232	9	N	211	187	1			222
03	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8337	2	377	9	N	343	359	1			206
04	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7753	2	222	9	N	202	198	1			210
05	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7503	2	204	9	N	185	182	1			213

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STEVENSON, H. E. 819582
ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOST BRIDGE (GERMER) 55026 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-L RRCID -> 137922 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10851 - 11002

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			143

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOST FORK (YEGUA 6700) 55031 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
FENNER "B" WELL #: 2 RRCID -> 210286 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

12	4681	1076	-0-	-3605	-0-	1074	2	2 9	N	2			14
01	4681	585	-0-	-4096	-0-	583	2	2 9	N	2			16
02	4228	728	-0-	-3500	-0-	721	2	7 9	N	6			22
03	1085 #	481	-0-	-604	-0-	480	2	1 9	N	1			23
04	1050 #	398	-0-	-652	-0-	394	2	4 9	N	4			27
05	1085 #	322	-0-	-763	-0-	319	2	3 9	N	3			30

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUDSON-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207652 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208

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

PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (2200) 56638 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
DRILL-CO., INC. 228335
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 220540 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1866 - 1874

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EMERALD OIL & GAS LC 250964
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (7500) 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MELBOURN, W. C. WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 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
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	244	1	4271	3	Y	26					93
							29	9									
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	244	1	3879	3	Y	16					109
							18	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	220	1	3656	3	Y	21					130
							23	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	189	1	3266	3	Y	3					133
							3	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	189	1	3266	3	Y	-0-	104	1			29
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	244	1	2989	3	Y	4					33
							4	9									

MELBOURN, W.C. WELL #: C 2 RRCID -> 133411 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	244	1	240	3	Y	22					80
							24	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	244	1	765	3	Y	14					94
							15	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	220	1	787	3	Y	17					111
							19	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	189	1	487	3	Y	3					114
							3	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	189	1	487	3	Y	-0-	88	1			26
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	244	1	326	3	Y	3					29
							3	9									

MAGNOLIA BEACH (7800) 56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER SHILLING WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	488	356	1			261
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	501	528	1			234
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	420	527	1			127
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	506	524	1			109
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	346	1			136
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	177	1			256

MAGNOLIA BEACH (7900) 56710 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 224250 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8110 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

12	1085 #	332	-0-	-753	-0-	310	2	22	9	N	20					220
01	992 #	469	-0-	-523	-0-	459	2	10	9	N	9					229
02	868 #	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-					229
03	961 #	748	-0-	-213	-0-	681	2	67	9	N	61	176	1			114
04	720 #	498	-0-	-222	-0-	496	2	2	9	N	2					116
05	837 #	522	-0-	-315	-0-	520	2	2	9	N	2					118

MAGNOLIA BEACH (9300) 56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662

12	3503 X	1822	-0-	-1681	-0-	1785	2	37	9	N	34	157	1			167
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2945	2	43	9	N	39					206
02	2800 X	1753	-0-	-1047	-0-	1741	2	12	9	N	11					217
03	2883 X	2282	-0-	-601	-0-	2247	2	35	9	N	32					249
04	3840 X	1539	-0-	-2301	-0-	1488	2	51	9	N	46					295
05	3968 X	1468	-0-	-2500	-0-	1431	2	37	9	N	34					329

FOESTER WELL #: 3 RRCID -> 234890 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614

12	7967 X	31	-0-	-7936	-0-	31	2			N	-0-					134
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					134
02	T. A.	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					134
03	T. A.	62	-0-	62	127	62	2			N	-0-					134
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					134

MAGNOLIA BEACH, E (MELBOURNE SD) 56711 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 65 WELL #: 1 RRCID -> 079889 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8622 - 8640

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	166	1	1153	2	N	4					6
						4	9									
01	1333 N	1191	-0-	-142 B	-0-	92	1	1088	2	N	10	11	1			5
						11	9									
02	1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-	48	1	1003	2	N	7	10	1			2
						8	9									
03	1271 N	1184	-0-	-87 B	-0-	53	1	1122	2	N	8					10
						9	9									
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1092	2	N	5	11	1			4
						6	9									
05	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	49	1	1096	2	N	8	11	1			1
						9	9									

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE OF TEXAS TRACT 53 WELL #: 1 RRCID -> 002912 COMPL. DATE 09/22/1962 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8359 - 8364

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

12	19456 R	19456	-0-	-0-	-0-	2444	1	16936	2	N	69					99
						76	9									
01	18464 R	18464	-0-	-0-	-0-	1435	1	16865	2	N	149	159	1			89
						164	9									
02	18424 #	16037	-0-	-2387	-0-	730	1	15189	2	N	107	154	1			42
						118	9									
03	20212 #	18014	-0-	-2198	-0-	795	1	17075	2	N	131					173
						144	9									
04	18840 #	17197	-0-	-1643	-0-	682	1	16426	2	N	81	160	1			94
						89	9									
05	19468 #	18231	-0-	-1237	-0-	778	1	17322	2	N	119	163	1			50
						131	9									

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (8100 E.) 56725 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BAUER SMITH WELL #: 1 RRCID -> 246900 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7868 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

12	279 N	247	-0-	-32	-0-	14	1	231	2	N	2					77
						2	9									
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	113	2	N	5					82
						6	9									
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	4					86
						4	9									
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	41					127
						45	9									
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	3					130
						3	9									
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	25					155
						28	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	69					177
						76	9									
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	N	76	181	1			72
						84	9									
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	33	1	530	2	N	35					107
						39	9									
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	53					160
						58	9									
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	50					210
						55	9									
05	682 N	498	-0-	-184	-0-	28	1	433	2	N	34	177	1			67
						37	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 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
12	11439 #	10387	-0-	-1052	-0-	572	1	9677	2	N	125					227
						138	9									
01	11346 #	9481	-0-	-1865	-0-	573	1	8766	2	N	129	179	1			177
						142	9									
02	10248 #	8836	-0-	-1412	-0-	516	1	8164	2	N	142	187	1			132
						156	9									
03	10881 #	9582	-0-	-1299	-0-	566	1	8852	2	N	149	185	1			96
						164	9									
04	10200 #	9121	-0-	-1079	-0-	553	1	8426	2	N	129					225
						142	9									
05	10385 #	9776	-0-	-609	-0-	577	1	9060	2	N	126	178	1			173
						139	9									

MALONE (HOCKLEY 2330) 57005 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
LASCA WELL #: 1 RRCID -> 223497 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2350 - 2352

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2	N	-0-	-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	557	-0-	-1272	-0-	557	2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	1347	2	N	-0-	-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MARCADO CREEK (4400) 57358 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
HANSELMAN, LEO UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 066797 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3560 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 121232
DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 132588 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2532 - 2533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 182001 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2565 - 2566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423

12	8029 X	5223	-0-	-2806	-0-	206	1	4951	2	N	60	351	1			73
						66	9									
01	7471 X	5771	-0-	-1700	-0-	259	1	5449	2	N	57					130
						63	9									
02	6076 X	5169	-0-	-907	-0-	237	1	4873	2	N	54					184
						59	9									
03	6727 X	4013	-0-	-2714	-0-	206	1	3765	2	N	38					222
						42	9									
04	5580 X	3483	-0-	-2097	-0-	180	1	3266	2	N	34					256
						37	9									
05	5766 X	922	-0-	-4844	-0-	25	1	789	2	N	98					354
						108	9									

CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

12	3534 X	3512	-0-	-22	-0-	396	1	2912	2	N	185	189	1			29
						204	9									
01	3379 X	3354	-0-	-25	-0-	485	1	2697	2	N	156					185
						172	9									
02	3164 X	2339	-0-	-825	-0-	237	1	1979	2	N	112	184	1			113
						123	9									
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	451	1	2910	2	N	183	189	1			107
						201	9									
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	431	1	2648	2	N	168	182	1			93
						185	9									
05	3503 X	3252	-0-	-251	-0-	424	1	2657	2	N	155	183	1			65
						171	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	371	1	1647	2	N	8					89
							9	9									
01	2232	X	1154	-0-	-1078	-0-	109	1	1038	2	N	6					95
							7	9									
02	2492	X	1404	-0-	-1088	-0-	213	1	1154	2	N	34					129
							37	9									
03	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	387	1	1972	2	N	43					172
							47	9									
04	2670	X	2292	-0-	-378	-0-	444	1	1812	2	N	33					205
							36	9									
*05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	507	1	1784	2	N	40					245
							44	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	395	1	1474	2	N	44					137
							48	9									
01	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	185	1	1369	2	N	20					157
							22	9									
02	2156	X	1343	-0-	-813	-0-	189	1	1123	2	N	28					185
							31	9									
03	2387	X	1454	-0-	-933	-0-	192	1	1152	2	N	100	190	1			95
							110	9									
04	2070	X	1364	-0-	-706	-0-	209	1	1127	2	N	25					120
							28	9									
*05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	297	1	1521	2	N	113	187	1			46
							124	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1642	-0-	-187	-0-	197	1	1445	2	N	-0-					140
01	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	244	1	1355	2	N	8					148
							9	9									
02	1708	X	994	-0-	-714	-0-	106	1	884	2	N	4					152
							4	9									
03	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	233	1	1502	2	N	4					156
							4	9									
04	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	216	1	1328	2	N	-0-					156
*05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	220	1	1379	2	N	44	177	1			23
							48	9									

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	756	-0-	-143	-0-	164	1	592	2	N	-0-					77
01	899	X	896	-0-	-3	-0-	234	1	662	2	N	-0-					77
02	1652	X	918	-0-	-734	-0-	194	1	724	2	N	-0-					77
03	1829	X	1183	-0-	-646	-0-	291	1	847	2	N	41					118
							45	9									
04	1770	X	779	-0-	-991	-0-	172	1	574	2	N	30					148
							33	9									
*05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	217	1	880	2	N	14					162
							15	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

12	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	51	1	2131	2	Y	40	23	1			27
							44	9									
01	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	48	1	1945	2	Y	47	47	1			27
							52	9									
02	1988	X	1848	-0-	-140	-0-	11	1	1801	2	Y	33	48	1			12
							36	9									
03	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	4	1	2086	2	Y	49	47	1			14
							54	9									
04	2160	X	1987	-0-	-173	-0-	35	1	1908	2	Y	40	24	1			30
							44	9									
05	2232	X	1315	-0-	-917	-0-	3	1	1283	2	Y	26	36	1			20
							29	9									

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

12	14818	X	13632	-0-	-1186	-0-	313	1	13052	2	Y	243	147	1			147
							267	9									
01	14818	X	12388	-0-	-2430	-0-	289	1	11788	2	Y	283	289	1			141
							311	9									
02	13328	X	11353	-0-	-1975	-0-	65	1	11061	2	Y	206	291	1			56
							227	9									
03	14756	X	13141	-0-	-1615	-0-	24	1	12786	2	Y	301	290	1			67
							331	9									
04	13680	X	12086	-0-	-1594	-0-	215	1	11604	2	Y	243	146	1			164
							267	9									
*05	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	28	1	14246	2	Y	284	303	1			145
							312	9									

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

12	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	309	1	1484	2	Y	56	67	1			36
							62	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	324	1	1380	2	Y	62	65	1			33
							68	9									
02	1596	N	1125	-0-	-471	-0-	141	1	951	2	Y	30					63
							33	9									
03	1860	N	873	-0-	-987	-0-	174	1	666	2	Y	30	24	1			69
							33	9									
04	1710	N	1270	-0-	-440	-0-	200	1	1014	2	Y	51	73	1			47
							56	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	285	1	1336	2	Y	61	82	1			26
							67	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

12	992 X	567	-0-	-425	-0-	50	1	517	2	N	-0-					158
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					158
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					158
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	48	178	1			28
04	690 X	12	-0-	-678	-0-	12	2			N	-0-					28
*05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					38

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	404	1	1467	2	Y	26	17	1			19
						29	9									
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	502	1	1725	2	Y	28	21	1			26
						31	9									
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	443	1	1497	2	Y	27	45	1			8
						30	9									
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	2	Y	25	23	1			10
						28	9									
04	2190 N	1426	-0-	-764	-0-	273	1	1131	2	Y	20	18	1			12
						22	9									
05	2170 N	1443	-0-	-727	-0-	317	1	1108	2	Y	16	18	1			10
						18	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	15400	-0-	-441	-0-	3274	1	11891	2	N	214	172	1			176
							235	9									
01	15903	X	15130	-0-	-773	-0-	3361	1	11565	2	N	185	168	1			193
							204	9									
02	14364	X	12970	-0-	-1394	-0-	2922	1	9853	2	N	177	329	1			41
							195	9									
03	15903	X	14514	-0-	-1389	-0-	3181	1	11142	2	N	174	162	1			53
							191	9									
04	14910	X	13878	-0-	-1032	-0-	2653	1	11013	2	N	193	166	1			80
							212	9									
05	15407	X	13335	-0-	-2072	-0-	2930	1	10243	2	N	147	167	1			60
							162	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

12	4929	X	1962	-0-	-2967	-0-	1952	2	10	9	N	9					22
01	4929	X	1991	-0-	-2938	-0-	1977	2	14	9	N	13					35
02	4452	X	1103	-0-	-3349	-0-	1095	2	8	9	N	7					42
03	2697	X	1217	-0-	-1480	-0-	1166	2	51	9	N	46	68	1			20
04	2130	X	998	-0-	-1132	-0-	996	2	2	9	N	2					22
05	1984	X	898	-0-	-1086	-0-	876	2	22	9	N	20					42

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 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
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	76	1	104	2	N	9					82
							10	9									
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	29	1	59	2	N	28					110
							31	9									
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	16	1	56	2	N	-0-					110
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	24	1	94	2	N	27					137
							30	9									
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	31	1	36	2	N	16					153
							18	9									
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	60	1	53	2	N	17					170
							19	9									

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

12	2139	X	1955	-0-	-184	-0-	325	1	1565	2	N	59	71	1			36
							65	9									
01	1984	X	1934	-0-	-50	-0-	353	1	1506	2	N	68	70	1			34
							75	9									
02	1932	X	1359	-0-	-573	-0-	170	1	1148	2	N	37					71
							41	9									
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	429	1	1643	2	N	75	38	1			108
							83	9									
04	2070	X	1781	-0-	-289	-0-	281	1	1422	2	N	71	110	1			69
							78	9									
*05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	339	1	1591	2	N	72	108	1			33
							79	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

12	1736	X	1676	-0-	-60	-0-	38	1	1605	2	N	30	18	1			21
							33	9									
01	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	36	1	1474	2	N	35	36	1			20
							39	9									
02	1512	X	1355	-0-	-157	-0-	8	1	1319	2	N	25	35	1			10
							28	9									
03	1674	X	1670	-0-	-4	-0-	3	1	1625	2	N	38	37	1			11
							42	9									
04	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	26	1	1406	2	N	29	18	1			22
							32	9									
05	1674	X	1612	-0-	-62	-0-	3	1	1574	2	N	32	35	1			19
							35	9									

HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1471	-0-	-172	-0-	245	1	1178	2	N	44	55	1			28
							48	9									
01	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	267	1	1139	2	N	51	54	1			25
							56	9									
02	1568	X	148	-0-	-1420	-0-	19	1	125	2	N	4					29
							4	9									
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	29	1			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

12	2201	X	981	-0-	-1220	-0-	966	2	15	9	N	14					82
01	2015	X	992	-0-	-1023	-0-	967	2	25	9	N	23					105
02	1820	X	491	-0-	-1329	-0-	485	1	6	9	N	5					110
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	17	112	1			15
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					15
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					15

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

12	4433	X	3159	-0-	-1274	-0-	3159	2			N	-0-					190
01	4185	X	3433	-0-	-752	-0-	3370	2	63	9	N	57	183	1			64
02	3780	X	2383	-0-	-1397	-0-	2344	1	39	9	N	35					99
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3672	2	58	9	N	53					152
04	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3268	2	24	9	N	22					174
05	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3139	2	127	9	N	115	187	1			102

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-					17
01	465	X	356	-0-	-109	-0-	8	1	348	2	N	-0-					17
02	392	X	318	-0-	-74	-0-	2	1	316	2	N	-0-					17
03	465	X	349	-0-	-116	-0-	1	1	348	2	N	-0-					17
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					17
*05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	N	-0-					17

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4755	2	21	9	N	19					192
01	5177	X	4494	-0-	-683	-0-	4468	2	26	9	N	24	185	1			31
02	4536	X	763	-0-	-3773	-0-	756	1	7	9	N	6					37
03	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	645	2	29	9	N	26					63
04	4860	X	649	-0-	-4211	-0-	597	2	52	9	N	47					110
05	4774	X	659	-0-	-4115	-0-	624	2	35	9	N	32					142

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

12	775	X	676	-0-	-99	-0-	147	1	529	2	N	-0-					75
01	775	X	49	-0-	-726	-0-	18	1	31	2	N	-0-					75
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					75
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					75
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 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
12	1147	X	935	-0-	-212	-0-	927	2	8	9	N	7					115
01	1054	X	765	-0-	-289	-0-	752	2	13	9	N	12					127
02	952	X	416	-0-	-536	-0-	416	2			N	-0-					127
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	14	124	1			17
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					17
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					17

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					70
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	N	15					85
02	1316	N	583	-0-	-733	-0-	583	2			N	-0-					85
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	3	68	1			20
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					20
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	198	1	272	2	N	-0-					80
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	179	1	365	2	N	-0-					80
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	106	1	367	2	N	-0-					80
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	252	1	977	2	N	43					123
							47	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	374	1	439	2	N	7					130
							8	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	272	1	242	2	N	7					137
							8	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					73
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	51	1	283	2	N	-0-					73
02	252	X	174	-0-	-78	-0-	19	1	155	2	N	-0-					73
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	2	N	-0-					73
04	330	X	320	-0-	-10	-0-	45	1	273	2	N	2					75
							2	9									
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	46	1	286	2	N	-0-					75

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	533	1	2563	2	N	35					110
							39	9									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	605	1	2581	2	N	189	182	1			117
							208	9									
02	1792	X	1384	-0-	-408	-0-	176	1	1183	2	N	23					140
							25	9									
03	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	551	1	2107	2	N	107					247
							118	9									
04	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	498	1	2521	2	N	91	183	1			155
							100	9									
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	585	1	2744	2	N	98					253
							108	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	829	-0-	-318	-0-	818	2	11	9	N	10					167
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13					180
02	924	X	547	-0-	-377	-0-	544	2	3	9	N	3	109	1			74
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	8	66	1			16
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					16
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-					27
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	52	68	1			11
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					11
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

12	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	707	1	3401	2	N	47					67
							52	9									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	787	1	3355	2	N	60					127
							66	9									
02	3920	X	2898	-0-	-1022	-0-	373	1	2513	2	N	11					138
							12	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	956	1	3658	2	N	139	185	1			92
							153	9									
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	714	1	3619	2	N	25					117
							28	9									
*05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	774	1	3632	2	N	26					143
							29	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	150	1	1101	2	N	-0-					174
01	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	183	1	1020	2	N	-0-					174
02	1148	X	1040	-0-	-108	-0-	111	1	929	2	N	-0-					174
03	1271	X	1161	-0-	-110	-0-	156	1	1005	2	N	-0-					174
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	159	1	979	2	N	-0-					174
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	154	1	967	2	N	-0-					174

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

12	9579	X	9114	-0-	-465	-0-	1092	1	8022	2	N	-0-					110
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1336	1	7437	2	N	-0-					110
02	8652	X	6282	-0-	-2370	-0-	671	1	5611	2	N	-0-					110
03	9579	X	8959	-0-	-620	-0-	1202	1	7757	2	N	-0-					110
04	9270	X	8061	-0-	-1209	-0-	1129	1	6929	2	N	3					113
							3	9									
05	9114	X	8072	-0-	-1042	-0-	1110	1	6960	2	N	2					115
							2	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

12	1767	X	1451	-0-	-316	-0-	3	1	1448	2	N	-0-					77
01	1736	X	1544	-0-	-192	-0-	3	1	1541	2	N	-0-					77
02	1484	X	1345	-0-	-139	-0-	3	1	1342	2	N	-0-					77
03	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	3	1	1487	2	N	-0-					77
04	1560	X	1479	-0-	-81	-0-	3	1	1476	2	N	-0-					77
05	1550	X	1216	-0-	-334	-0-	3	1	1213	2	N	-0-					77

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	1732	-0-	-2112	-0-	263	1	1462	2	N	6					113
						7	9									
01	3844 X	1915	-0-	-1929	-0-	189	1	1709	2	N	15					128
						17	9									
02	2632 X	1420	-0-	-1212	-0-	197	1	1149	2	N	67	183	1			12
						74	9									
03	2232 X	1465	-0-	-767	-0-	356	1	1098	2	N	10					22
						11	9									
04	2160 X	988	-0-	-1172	-0-	202	1	769	2	N	15					37
						17	9									
*05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	415	1	1861	2	N	20					57
						22	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

12	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3609	2	28	9	N	25					108
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3701	2	39	9	N	35					143
02	3696 X	2858	-0-	-838	-0-	2837	2	21	9	N	19					162
03	4092 X	3627	-0-	-465	-0-	3598	2	29	9	N	26					188
04	3960 X	3248	-0-	-712	-0-	3246	2	2	9	N	2					190
05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3238	2	46	9	N	42	187	1			45

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

12	1736 X	1419	-0-	-317	-0-	1419	2			N	-0-					155
01	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					155
02	1568 X	1302	-0-	-266	-0-	1302	2			N	-0-					155
03	1674 X	1591	-0-	-83	-0-	1589	2	2	9	N	2					157
04	1680 X	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					157
05	1736 X	1284	-0-	-452	-0-	1284	2			N	-0-					157

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

12	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1191	1	4442	2	N	8					185
						9	9									
01	5208 X	2773	-0-	-2435	-0-	330	1	2441	2	N	2					187
						2	9									
02	5600 X	3202	-0-	-2398	-0-	459	1	2732	2	N	10					197
						11	9									
03	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	1141	1	6854	2	N	122	184	1			135
						134	9									
04	6000 X	5535	-0-	-465	-0-	865	1	4664	2	N	5					140
						6	9									
*05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	944	1	4831	2	N	135	183	1			92
						149	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	256	1	1233	2	N	35					155
						39	9									
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	294	1	1254	2	N	30					185
						33	9									
02	1596 X	153	-0-	-1443	-0-	20	1	133	2	N	-0-					185
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	95	1			90
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					90
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					90

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 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
12	5084 X	4627	-0-	-457	-0-	703	1	3911	2	N	12					157
						13	9									
01	5022 X	4389	-0-	-633	-0-	436	1	3936	2	N	15					172
						17	9									
02	5012 X	3714	-0-	-1298	-0-	540	1	3138	2	N	33	176	1			29
						36	9									
03	5549 X	3851	-0-	-1698	-0-	937	1	2889	2	N	23					52
						25	9									
04	5370 X	4843	-0-	-527	-0-	1002	1	3812	2	N	26					78
						29	9									
05	4619 X	3667	-0-	-952	-0-	664	1	2975	2	N	25					103
						28	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 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
12	3720 X	2201	-0-	-1519	-0-	154	1	1996	2	N	46	183	1			48
						51	9									
01	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	186	1	2900	2	N	72					120
						79	9									
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					120
03	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	110	1	2581	2	N	63					183
						69	9									
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	323	1	4302	2	N	87	180	1			90
						96	9									
05	3162 X	2792	-0-	-370	-0-	242	1	2515	2	N	32					122
						35	9									

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	499	1	4019	2	N	55	181	1			62
						61	9									
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	522	1	4121	2	N	68					130
						75	9									
02	4340 X	2822	-0-	-1518	-0-	208	1	2567	2	N	43					173
						47	9									
03	4805 X	4624	-0-	-181	-0-	544	1	4013	2	N	61	179	1			55
						67	9									
04	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	525	1	3462	2	N	62					117
						68	9									
05	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	531	1	3472	2	N	55					172
						61	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	37	-0-	-242	-0-	6	1	31	2	N	-0-					52
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	46	1	195	2	N	-0-					52
02	224	X	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	2	N	-0-					52
03	248	X	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-					52
04	240	X	226	-0-	-14	-0-	37	1	189	2	N	-0-					52
05	248	X	83	-0-	-165	-0-	7	1	32	2	N	40					92
							44	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1090	1	9263	2	N	61					108
							67	9									
01	11315	X	9432	-0-	-1883	-0-	1139	1	8148	2	N	132	186	1			54
							145	9									
02	10220	X	9123	-0-	-1097	-0-	1034	1	7986	2	N	94					148
							103	9									
03	11315	X	9516	-0-	-1799	-0-	1135	1	8273	2	N	98	183	1			63
							108	9									
04	10080	X	8645	-0-	-1435	-0-	994	1	7566	2	N	77					140
							85	9									
05	10416	X	5760	-0-	-4656	-0-	641	1	5046	2	N	66	188	1			18
							73	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

12	3410	X	2951	-0-	-459	-0-	348	1	2559	2	N	40					93
							44	9									
01	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	439	1	2443	2	N	39					132
							43	9									
02	2912	X	2531	-0-	-381	-0-	267	1	2235	2	N	26					158
							29	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	422	1	2726	2	N	25					183
							28	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	457	1	2804	2	N	37	190	1			30
							41	9									
*05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	466	1	2924	2	N	32					62
							35	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

12	248	X	38	-0-	-210	-0-	6	1	32	2	N	-0-					120
01	217	X	42	-0-	-175	-0-	4	1	38	2	N	-0-					120
02	84	X	40	-0-	-44	-0-	6	1	34	2	N	-0-					120
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					120
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					120
*05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					120

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	97	1	712	2	N	-0-					153
01	899	X	789	-0-	-110	-0-	120	1	667	2	N	2					155
							2	9									
02	924	X	526	-0-	-398	-0-	56	1	468	2	N	2					157
							2	9									
03	1023	X	779	-0-	-244	-0-	104	1	675	2	N	-0-					157
04	990	X	658	-0-	-332	-0-	92	1	565	2	N	1					158
							1	9									
*05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	103	1	646	2	N	160	183	1			135
							176	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

12	2480	X	1743	-0-	-737	-0-	230	1	1510	2	N	3					178
							3	9									
01	2480	X	1570	-0-	-910	-0-	280	1	1286	2	N	4					182
							4	9									
02	2240	X	1453	-0-	-787	-0-	126	1	1263	2	N	58	180	1			60
							64	9									
03	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	94	1	1329	2	N	17					77
							19	9									
04	1830	X	1388	-0-	-442	-0-	127	1	1211	2	N	45					122
							50	9									
05	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	97	1	1177	2	N	33					155
							36	9									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1627	1	9057	2	N	72	188	1			42
							79	9									
01	10044	X	9853	-0-	-191	-0-	974	1	8802	2	N	70					112
							77	9									
02	10444	X	3419	-0-	-7025	-0-	498	1	2896	2	N	23					135
							25	9									
03	11563	X	2564	-0-	-8999	-0-	623	1	1921	2	N	18					153
							20	9									
04	11190	X	1673	-0-	-9517	-0-	346	1	1316	2	N	10					163
							11	9									
05	10757	X	784	-0-	-9973	-0-	141	1	630	2	N	12					175
							13	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	N	8					88
							9	9									
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	71	1	327	2	N	5					93
							6	9									
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	33	1	330	2	N	72					165
							79	9									
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	24	1	340	2	N	73					238
							80	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	88	183	1			143
							97	9									
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	375	2	N	37					180
							41	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	490	1	1308	2	N	20					190
							22	9									
01	1612	X	743	-0-	-869	-0-	95	1	648	2	N	-0-					190
02	1932	X	583	-0-	-1349	-0-	78	1	503	2	N	2					192
							2	9									
03	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	371	1	1328	2	N	260	370	1			82
							286	9									
04	2070	X	1173	-0-	-897	-0-	232	1	921	2	N	18					100
							20	9									
05	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	316	1	1128	2	N	40					140
							44	9									

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	236	1	2716	2	Y	94	60	1			73
							103	9									
01	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	234	1	3319	2	Y	127	123	1			77
							140	9									
02	3360	X	2219	-0-	-1141	-0-	186	1	1978	2	Y	50	68	1			59
							55	9									
03	2914	X	1903	-0-	-1011	-0-	215	1	1643	2	Y	41					100
							45	9									
04	3570	X	2106	-0-	-1464	-0-	240	1	1831	2	Y	32	70	1			62
							35	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					62

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 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
12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	739	1	8509	2	Y	197	120	1			228
							217	9									
01	8866	X	5790	-0-	-3076	-0-	372	1	5266	2	Y	138	244	1			122
							152	9									
02	9744	X	9502	-0-	-242	-0-	796	1	8443	2	Y	239	108	1			253
							263	9									
03	8866	X	7028	-0-	-1838	-0-	798	1	6099	2	Y	119					372
							131	9									
04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	686	1	5221	2	Y	105	301	1			176
							116	9									
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					176

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1055	2	140	9	N	127	178	1			141
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1285	2	132	9	N	120					261
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1405	2	121	9	N	110	181	1			190
03	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	1033	2	120	9	N	109					299
*04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1616	1	131	9	N	119	193	1			225
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					225

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	232	-0-	-202	-0-	18	1	207	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	195	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	13	4	1			14
							14	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	Y	7					21
							8	9									
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	9	17	1			13
							10	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

12	1581	X	1214	-0-	-367	-0-	1200	2	14	9	N	13					113
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	N	12					125
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	N	14					139
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1532	2	105	9	N	95					234
04	1350	X	1127	-0-	-223	-0-	1108	2	19	9	N	17					251
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					251

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

12	1147	X	959	-0-	-188	-0-	261	1	698	2	N	-0-					37
01	1178	X	908	-0-	-270	-0-	301	1	607	2	N	-0-					37
02	1064	X	808	-0-	-256	-0-	302	1	506	2	N	-0-					37
03	1178	X	765	-0-	-413	-0-	145	1	620	2	N	-0-					37
04	930	X	807	-0-	-123	-0-	273	1	534	2	N	-0-					37
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	359	1	469	2	N	-0-					37

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

12	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	2371	2	85	9	N	77					303
01	2759	X	2417	-0-	-342	-0-	2287	2	130	9	N	118	185	1			236
02	2380	X	2139	-0-	-241	-0-	2053	2	86	9	N	78					314
03	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2273	2	47	9	N	43	193	1			164
04	2460	X	2236	-0-	-224	-0-	2205	2	31	9	N	28					192
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					192

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 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
12	15004 X	12479	-0-	-2525	-0-	992	1	11175	3	N	284	386	1			248
						312	9									
01	13764 X	8942	-0-	-4822	-0-	992	1	7660	3	N	264	177	1			335
						290	9									
*02	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	780	1	9122	3	N	347	190	1			492
						382	9									
*03	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	888	1	9890	3	N	433	568	1			357
						476	9									
*04	12090 X	7731	-0-	-4359	-0-	810	1	6632	3	N	263	189	1			431
						289	9									
*05	13020 X	10798	-0-	-2222	-0-	916	1	9563	3	N	290	191	1			530
						319	9									

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

12	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	1	2	1			1
01	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	1	1			2
*02	39200 X	1688	-0-	-37512	-0-	116	1	1570	3	N	2	1	1			3
						2	9									
*03	43400 X	1424	-0-	-41976	-0-	104	1	1318	3	N	2	3	1			2
						2	9									
*04	42000 X	1554	-0-	-40446	-0-	150	1	1403	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	N	2	1	1			3
						2	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

12	2821 X	446	-0-	-2375	-0-	216	1	211	2	N	17	161	1			73
						19	9									
01	2821 X	1400	-0-	-1421	-0-	126	1	1262	2	N	11					84
						12	9									
02	2520 X	1307	-0-	-1213	-0-	126	1	1049	2	N	120					204
						132	9									
03	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	216	1	1774	2	N	114	178	1			140
						125	9									
04	1740 X	681	-0-	-1059	-0-	90	1	530	2	N	55					195
						61	9									
*05	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	N	62					257
						68	9									

MARSHALL (MIOCENE 2800) 57719 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOERCK, ERVIN WELL #: 1 RRCID -> 179764 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 2824 - 2828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSHALL (2510) 57719 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOERCK, E. D. WELL #: 2 RRCID -> 180687 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2536 - 2543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL (2830) 57719 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 178745 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 2854 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL (2840) 57719 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

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

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 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
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	1		N	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 4110

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 7 RRCID -> 153585 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4093 - 4098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	1		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1		N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

12	0	W	109	-0-	109	436	109	1			Y	-0-					-0-
01	541	N	105	-0-	-436	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	66	2			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	60	2			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	62	2			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	73	2			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	54	2			66

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20) 57911 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 142049 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5019 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 6 RRCID -> 150797 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 5035

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND) 57911 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 10 RRCID -> 188886 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4790 - 4794

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	589	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	689	-0-	-1574	-0-	133	1	556	2	N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	132	1	480	2	N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	126	1	514	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12) 57911 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 3 RRCID -> 155077 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4338 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 5 RRCID -> 157778 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4329 - 4333

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_____ 01/17/2013 - PLUGGED 1/17/13

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	40	1	234	2	N	-0-			-0-
02	336 N	211	-0-	-125	-0-	45	1	166	2	N	-0-			-0-
03	465 N	205	-0-	-260	-0-	67	1	138	2	N	-0-			-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	59	1	103	2	N	-0-			-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	58	1	123	2	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A) 57911 729 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 220622 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 9 RRCID -> 188888 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4832 - 4838

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	N	-0-					-0-
02	392 N	168	-0-	-224	-0-	36	1	132	2	N	-0-					-0-
03	403 N	131	-0-	-272	-0-	43	1	88	2	N	-0-					-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	45	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (M-122) 57911 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 8R RRCID -> 147722 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3557 - 3563

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140) 57911 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 8 RRCID -> 221305 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4125 - 4130

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

12	5862	5862	-0-	-0-	-0-	395	1	5467	2	N	-0-					-0-
01	2170 #	1921	-0-	-249	-0-	292	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1960 #	1659	-0-	-301	-0-	264	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	3255	1792	-0-	-1463	-0-	347	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	3150	1585	-0-	-1565	-0-	341	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	3255	1568	-0-	-1687	-0-	308	1	1260	2	N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-					-0-
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	1			N	-0-					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5500) 57911 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: 5A RRCID -> 147980 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5502 - 5506

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN) 58136 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMSON-BARROW WELL #: 4 RRCID -> 143884 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2826 - 2836

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
STATE TRACT 127 NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247129 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF.11500 - 11521

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (MIOCENE 1900) 58192 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
STATE TRACT 87 WELL #: 1 RRCID -> 184303 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 1896 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 71 (N/2) WELL #: 1 RRCID -> 203437 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 1795 - 1798

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 130 WELL #: 2 RRCID -> 207641 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 1783 - 1786

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (1600 E) 58192 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 95 (S/2) WELL #: 1 RRCID -> 203440 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1516 - 1534

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 130 WELL #: 1 RRCID -> 204463 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 1499 - 1503

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

12	1209	N	728	-0-	-481	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3864	-0-	-672	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-

STATE TRACT 106, N/2 WELL #: 2 RRCID -> 202960 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2628 - 2644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE OF TEXAS T-A WELL #: 1A RRCID -> 111645 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 2638 - 2642

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS T-A WELL #: 2 RRCID -> 114177 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2644 - 2649

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2700, E.) 58192 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 130 WELL #: 1 RRCID -> 114615 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2704 - 2708

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2300) 58225 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255237 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 3110 - 3134

12	90941	90941	-0-	-0-	-0-	4851	1	86090	2	Y	-0-			-0-
01	93892	93892	-0-	-0-	-0-	4183	1	89709	2	Y	-0-			-0-
02	90327	90327	-0-	-0-	-0-	4578	1	85749	2	Y	-0-			-0-
03	102467	102467	-0-	-0-	-0-	4745	1	97722	2	Y	-0-			-0-
04	93657 R	93657	-0-	-0-	-0-	4721	1	88936	2	Y	-0-			-0-
05	98146	60634	-0-	-37512	-0-	3329	1	57305	2	Y	-0-			-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744

12	97898	87903	-0-	-9995	-0-	4683	1	83220	2	N	-0-			-0-
01	97898	94167	-0-	-3731	-0-	4195	1	89972	2	N	-0-			-0-
02	88424	55118	-0-	-33306	-0-	2422	1	52696	2	N	-0-			-0-
03	97898	96404	-0-	-1494	-0-	4465	1	91939	2	N	-0-			-0-
04	94740	84354	-0-	-10386	-0-	4249	1	80105	2	N	-0-			-0-
05	97898	48301	-0-	-49597	-0-	2654	1	45647	2	N	-0-			-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600) 58225 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254937 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 4410 - 4423

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

12	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11682	2	233	9	N	212	201	1			70
01	14415 X	11267	-0-	-3148	-0-	10984	2	283	9	N	257	191	1			136
02	12432 X	9975	-0-	-2457	-0-	9764	2	211	9	N	192	190	1			138
03	13764 X	10594	-0-	-3170	-0-	10382	2	212	9	N	193	190	1			141
04	12270 X	10361	-0-	-1909	-0-	10127	2	234	9	N	213	187	1			167
05	11904 X	10895	-0-	-1009	-0-	10674	2	221	9	N	201	280	1	1	8	87

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 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
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1722	2	141	9	N	128	170	1			40
01	14663	X	1492	-0-	-13171	-0-	1440	2	52	9	N	47					87
02	5236	X	1475	-0-	-3761	-0-	1417	2	58	9	N	53					140
03	5797	X	898	-0-	-4899	-0-	872	2	26	9	N	24					164
04	3630	X	962	-0-	-2668	-0-	908	2	54	9	N	49	172	1			41
05	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	843	2	2	9	N	2					43

STATE TRACT 42 WELL #: 1 RRCID -> 235574 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11742 - 11800

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

12	10633	X	9729	-0-	-904	-0-	9481	2	248	9	N	225	187	1			185
01	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9409	2	275	9	N	250	370	1			65
02	9268	X	8591	-0-	-677	-0-	8362	2	229	9	N	208	185	1			88
03	10230	X	9344	-0-	-886	-0-	9089	2	255	9	N	232	188	1			132
04	9690	X	8981	-0-	-709	-0-	8739	2	242	9	N	220	183	1	2	8	167
05	9734	X	9232	-0-	-502	-0-	8982	2	250	9	N	227	282	1			112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

12	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	168	2	Y	23	20	1			32
							25	9									
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	21	1	167	2	Y	19	17	1			34
							21	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	16	1	135	2	Y	20					54
							22	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	36	45	1			45
							40	9									
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	137	2	Y	33	21	1			57
							36	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	32	67	1			22
							35	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 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
12	806 N	632	-0-	-174	-0-	65	1	548	2	Y	17	21	1			27
						19	9									
01	713 N	620	-0-	-93	-0-	66	1	531	2	Y	21	14	1			34
						23	9									
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	23					57
						25	9									
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	665	2	Y	25	48	1			34
						28	9									
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	642	2	Y	20	16	1			38
						22	9									
05	775 N	694	-0-	-81	-0-	67	1	603	2	Y	22	45	1			15
						24	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	104	1	883	2	Y	21	20	1			30
						23	9									
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	101	1	814	2	Y	22	16	1			36
						24	9									
02	924 N	792	-0-	-132	-0-	83	1	687	2	Y	20					56
						22	9									
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	103	1	841	2	Y	24	47	1			33
						26	9									
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	Y	23	16	1			40
						25	9									
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	20	46	1			14
						22	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3469	-0-	-1057	-0-	360	1	3046	2	Y	57	26	1			69
						63	9									
01	4526 X	3205	-0-	-1321	-0-	350	1	2821	2	Y	31	35	1			65
						34	9									
02	3528 X	2913	-0-	-615	-0-	310	1	2566	2	Y	34					99
						37	9									
03	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	335	1	2737	2	Y	33	83	1			49
						36	9									
04	3630 X	3060	-0-	-570	-0-	324	1	2664	2	Y	65	23	1			91
						72	9									
05	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	318	1	2858	2	Y	25	99	1			17
						28	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 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
12	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	212	1	1796	2	Y	53	37	1			70
							58	9									
01	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	209	1	1690	2	Y	55	36	1			89
							61	9									
02	2016	X	1834	-0-	-182	-0-	192	1	1588	2	Y	49					138
							54	9									
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	259	1	2120	2	Y	69	116	1			91
							76	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	238	1	1951	2	Y	56	43	1			104
							62	9									
*05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	236	1	2122	2	Y	76	128	1			52
							84	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4401	-0-	-1334	-0-	460	1	3891	2	Y	45	35	1			61
							50	9									
01	5735	X	4177	-0-	-1558	-0-	454	1	3660	2	Y	57	31	1			87
							63	9									
02	4508	X	3617	-0-	-891	-0-	383	1	3173	2	Y	55					142
							61	9									
03	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	441	1	3607	2	Y	49	119	1			72
							54	9									
04	4830	X	3726	-0-	-1104	-0-	400	1	3287	2	Y	35	34	1			73
							39	9									
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	Y	40	86	1			27
							44	9									

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	216	1	7047	2	N	415	409	1			8
							457	9									
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	168	1	6103	2	N	211	195	1			24
							232	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	71	1	2635	2	N	174	197	1			1
							191	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	119	1	4476	2	N	267	228	1			40
							294	9									
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	85	1	3443	2	N	195	190	1			45
							215	9									
05	7719	X	3079	-0-	-4640	-0-	59	1	2791	2	N	208	245	1			8
							229	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 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
12	9269	X	2952	-0-	-6317	-0-	86	1	2798	2	N	62	61	1			18
							68	9									
01	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	422	1	15352	2	N	630	587	1			61
							693	9									
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	360	1	13466	2	N	425	485	1			1
							468	9									
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	199	1	7469	2	N	294	266	1	17	8	12
							323	9									
*04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	164	1	6663	2	N	262	254	1	4	8	16
							288	9									
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	132	1	6204	2	N	172	181	1			7
							189	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	214	1	6993	2	N	140	138	1			136
							154	9									
01	8339	X	6637	-0-	-1702	-0-	176	1	6391	2	N	64	58	1			142
							70	9									
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	143	1	5347	2	N	62	78	1			126
							68	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	118	1	4417	2	N	77	71	1			132
							85	9									
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	103	1	4164	2	N	37	31	1			138
							41	9									
05	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	149	1	6986	2	N	49	42	1			145
							54	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	94	1	3069	2	N	61	60	1			90
							67	9									
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	161	1	5852	2	N	131	121	1			100
							144	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	149	1	5574	2	N	173	214	1			59
							190	9									
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	145	1	5442	2	N	195	187	1			67
							215	9									
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	100	1	4049	2	N	129	128	1			68
							142	9									
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	63	1	2978	2	N	127	153	1			42
							140	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	310	1	3001	2	N	133	181	1			65
							146	9									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	310	1	3573	2	N	122	169	1			18
							134	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	280	1	2410	2	N	86					104
							95	9									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	310	1	2538	2	N	146	173	1			77
							161	9									
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	300	1	4223	2	N	107					184
							118	9									
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	310	1	2979	2	N	103	175	1			112
							113	9									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1203	2	N	66	175	1			75
							73	9									
01	1240	N	999	-0-	-241	-0-	102	1	846	2	N	46					121
							51	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	20					141
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	105	1	1297	2	N	51					192
							56	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	131	1	1374	2	N	53	173	1			72
							58	9									
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1429	2	N	57					129
							63	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	N	52					165
						57	9									
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	1393	2	N	58	182	1			41
						64	9									
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	2	N	88					129
						97	9									
03	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	114	1	981	2	N	43					172
						47	9									
04	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	125	1	937	2	N	34					206
						37	9									
05	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	135	1	930	2	N	61	192	1			75
						67	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	89					160
						98	9									
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	139	1	1999	2	N	69					229
						76	9									
*02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	N	70	180	1			119
						77	9									
03	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	139	1	1944	2	N	53					172
						58	9									
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2047	2	N	80	179	1			73
						88	9									
05	2418 N	2229	-0-	-189	-0-	139	1	1990	2	N	91					164
						100	9									

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	139	1	2060	2	N	94					211
						103	9									
01	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	139	1	2094	2	N	73	183	1			101
						80	9									
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	128	1	2159	2	N	84					185
						92	9									
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	141	1	2211	2	N	87	182	1			90
						96	9									
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	83					173
						91	9									
05	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	140	1	2067	2	N	104	184	1			93
						114	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	47	1	1650	2	N	87					161
							96	9									
01	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	28	1	1626	2	N	66	168	1			59
							73	9									
*02	1792	X	1321	-0-	-471	-0-	16	1	1211	2	N	85					144
							94	9									
03	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	15	1	1073	2	N	40					184
							44	9									
04	1920	X	1132	-0-	-788	-0-	13	1	1027	2	N	84	175	1			93
							92	9									
05	1798	X	1435	-0-	-363	-0-	19	1	1313	2	N	94					187
							103	9									

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

12	5915		5915	-0-	-0-	-0-	620	1	5251	2	N	40					196
							44	9									
01	5916		5916	-0-	-0-	-0-	648	1	5228	2	N	36	182	1			50
							40	9									
02	5177		5177	-0-	-0-	-0-	554	1	4586	2	N	34					84
							37	9									
03	5783		5783	-0-	-0-	-0-	625	1	5114	2	N	40					124
							44	9									
04	5579		5579	-0-	-0-	-0-	602	1	4943	2	N	31					155
							34	9									
*05	6599		6599	-0-	-0-	-0-	656	1	5900	2	N	39					194
							43	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26 35	1 9	219	2	Y	32	29	1			45
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24 35	1 9	193	2	Y	32	23	1			54
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	20 32	1 9	162	2	Y	29					83
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	24 40	1 9	196	2	Y	36	70	1			49
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	22 37	1 9	177	2	Y	34	23	1			60
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	19 35	1 9	172	2	Y	32	70	1			22

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

12	713 N	205	-0-	-508	-0-	60	1	106	2	N	35	35	1			1
						39	9									
01	744 N	164	-0-	-580	-0-	93	1	20	2	N	46	41	1			6
						51	9									
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	53	1	156	2	N	26	29	1			3
						29	9									
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	73	1	294	2	N	-0-	3	1			-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	53	1	232	2	N	6	4	1			2
						7	9									
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	68	1	96	2	N	54	46	1			10
						59	9									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 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
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	160	1	40	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	191	1	38	2	Y	39	34	1			16
							43	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	170	1	163	2	Y	39	49	1			6
							43	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	326	1	299	2	Y	58	45	1			19
							64	9									
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	308	1	305	2	Y	46	40	1			25
							51	9									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	284	2	Y	40	53	1			12
							44	9									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	407	1	346	2	Y	119	118	1			14
							131	9									
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	411	1	254	2	Y	170	157	1			27
							187	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	230	1	133	2	Y	97	119	1			5
							107	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	270	1	711	2	Y	137	109	1			33
							151	9									
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	312	1	1081	2	Y	81	81	1			33
							89	9									
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	196	1	134	2	Y	49	62	1			20
							54	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 N	540	-0-	-111	-0-	9	1	296	2	Y	214	211	1			4
						235	9									
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	217	201	1			20
						239	9									
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	208	227	1			1
						229	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	265	227	1			39
						292	9									
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	228	222	1			45
						251	9									
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	Y	249	293	1			1
						274	9									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1303 RRCID -> 158421 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 5179 - 5186

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	356	259	1	97
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	334	209	1	222
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	328	448	1	102
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	302	392	1	12
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	282	282	1	12
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	337	337	1	12

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA (MFMU) WELL #: 908 RRCID -> 201442 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5186 - 5194

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS, MIKE WELL #: 10 RRCID -> 189446 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4150 - 4157

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) //CONT.// 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURBRO (5620 SAND) 58449 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS, MIKE WELL #: 20 F RRCID -> 187959 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 5602

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1978	2165	1					143
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	1897	1878	1					162
02	1988 N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	1662	1695	1					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1856	1701	1		2	8		282
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1773	1698	1					357
*05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	16	2	78	4	N	1775	1878	1					254
						1953	9											

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
COMBS-PATMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266681 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
*04	7860	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	8	6	1			9
						9	9									
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	16	9	1			16
						18	9									
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	8	8	1			16
						9	9									
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	Y	6	15	1			7
						7	9									
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	15	8	1			14
						17	9									
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	25	1	239	2	Y	-0-	5	1			9

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
MATULA, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					84
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	2			Y	-0-					84
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					84
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					84
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					84
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					84

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			48
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			48
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			48
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			48
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			48
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

12	5270 X	5205	-0-	-65	-0-	5186	2	19	9	N	17			60
01	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5306	2	22	9	N	20			80
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28	9	N	25	88	1	17
03	5208 X	4958	-0-	-250	-0-	4934	2	24	9	N	22			39
04	5160 X	5049	-0-	-111	-0-	5029	2	20	9	N	18			57
05	5332 X	5230	-0-	-102	-0-	5204	2	26	9	N	24			81

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

12	2077 X	1871	-0-	-206	-0-	157	1	1703	2	N	10			152
						11	9							
01	2170 X	634	-0-	-1536	-0-	88	1	546	2	N	-0-			152
02	1960 X	876	-0-	-1084	-0-	118	1	758	2	N	-0-			152
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-			152
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	140	1	2157	2	N	-0-			152
*05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2857	2	44	9	N	40			192

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3927	-0-	-599	-0-	117	1	3769	2	Y	37					37
							41	9									
01	4495	X	3545	-0-	-950	-0-	105	1	3399	2	Y	37					74
							41	9									
02	4060	X	3381	-0-	-679	-0-	1004	1	2342	2	Y	32	106	1			-0-
							35	9									
03	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	1112	1	2594	2	Y	44					44
							48	9									
04	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	115	1	3712	2	Y	26	70	1			-0-
							29	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

12	3100	N	2100	-0-	-1000	14016	60	1	1956	2	Y	76	224	1			94
							84	9									
01	3100	N	1898	-0-	-1202	12814	54	1	1758	2	Y	78	57	1			115
							86	9									
02	2800	N	1791	-0-	-1009	11805	506	1	1179	2	Y	96	66	1			145
							106	9									
03	3100	N	2024	-0-	-1076	10729	574	1	1340	2	Y	100	68	1			177
							110	9									
*04	3000	N	2049	-0-	-951	9778	58	1	1889	2	Y	93	65	1			205
							102	9									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	7794					Y	NO RPT					205

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
01	682	N	255	-0-	-427	-0-	6	1	190	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	165	1	385	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	713	X	573	-0-	-140	-0-	155	1	363	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	690	X	586	-0-	-104	-0-	16	1	515	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2819	2	87	9	N	79					332
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1961	2	44	9	N	40	182	1			190
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1539	2	56	9	N	51	89	1			152
03	2914	X	2070	-0-	-844	-0-	2024	2	46	9	N	42	118	1			76
04	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	1265	2	44	9	N	40					116
05	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2554	2	70	9	N	64					180

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

12	775	X	698	-0-	-77	-0-	678	2	20	9	N	18					67
01	744	X	694	-0-	-50	-0-	676	2	18	9	N	16					83
02	672	X	600	-0-	-72	-0-	586	2	14	9	N	13					96
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	700	2	22	9	N	20	56	1			60
04	690	X	662	-0-	-28	-0-	645	2	17	9	N	15					75
05	713	X	704	-0-	-9	-0-	687	2	17	9	N	15					90

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

12	961 X	575	-0-	-386	-0-	43	1	465	2	N	61					101
						67	9									
01	1457 X	1063	-0-	-394	-0-	144	1	897	2	N	20					121
						22	9									
02	1316 X	371	-0-	-945	-0-	50	1	320	2	N	1					122
						1	9									
03	1457 X	1085	-0-	-372	-0-	65	1	1009	2	N	10					132
						11	9									
04	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	2	N	10					142
						11	9									
*05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	N	4					146

TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

12	3100 N	1195	-0-	-1905	2381	35	1	1120	2	Y	36					99
						40	9									
01	3100 N	952	-0-	-2148	233	27	1	883	2	Y	38					137
						42	9									
02	1165 N	932	-0-	-233	-0-	269	1	627	2	Y	33	79	1			91
						36	9									
03	1209 N	959	-0-	-250	-0-	273	1	638	2	Y	44					135
						48	9									
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	Y	26	106	1			55
						29	9									
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					55

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION //CONT.// 841338
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	308	-0-	-4931	-0-	6	1	192	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
01	5239	X	154	-0-	-5085	-0-	2	1	67	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	178	1	414	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	5859	X	737	-0-	-5122	-0-	196	1	458	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	3360	X	688	-0-	-2672	-0-	18	1	587	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

12	8742	X	2797	-0-	-5945	-0-	560	1	2189	2	N	44	186	1			200
							48	9									
01	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	480	1	2768	2	N	30					230
							33	9									
02	3920	X	2226	-0-	-1694	-0-	240	1	1769	2	N	197	188	1			239
							217	9									
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	320	1	11408	2	N	-0-					239
04	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	480	1	2479	2	N	116	185	1			170
							128	9									
05	3286	X	1949	-0-	-1337	-0-	560	1	1389	2	N	-0-					170

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

12	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	525	1	2708	2	N	62					139
							68	9									
01	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	499	1	1995	2	N	30					169
							33	9									
02	3304	X	2776	-0-	-528	-0-	509	1	2233	2	N	31					200
							34	9									
03	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	422	1	2424	2	N	48	184	1			64
							53	9									
04	3210	X	2811	-0-	-399	-0-	210	1	2517	2	N	76					140
							84	9									
05	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	225	1	2808	2	N	102	187	1			55
							112	9									

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 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
12	9176 X	7356	-0-	-1820	-0-	1180	1	6088	2	N	80	177	1			122
						88	9									
01	8308 X	6057	-0-	-2251	-0-	1206	1	4826	2	N	23					145
						25	9									
02	7504 X	5584	-0-	-1920	-0-	1031	1	4521	2	N	29					174
						32	9									
03	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	1283	1	7370	2	N	43					217
						47	9									
04	7110 X	6250	-0-	-860	-0-	480	1	5733	2	N	34					251
						37	9									
05	7347 X	6611	-0-	-736	-0-	488	1	6102	2	N	19	170	1			100
						21	9									

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

12	5953	5953	-0-	-0-	-0-	448	1	5392	2	Y	103	92	1			134
						113	9									
01	6512	6512	-0-	-0-	-0-	530	1	5849	2	Y	121	92	1			163
						133	9									
02	5768	5106	-0-	-662	-0-	420	1	4575	2	Y	101	88	1			176
						111	9									
03	6386	4959	-0-	-1427	-0-	425	1	4433	2	Y	92	182	1			86
						101	9									
04	6180	5094	-0-	-1086	-0-	455	1	4475	2	Y	149	88	1			147
						164	9									
05	6386	5096	-0-	-1290	-0-	473	1	4498	2	Y	114	86	1			175
						125	9									

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

12	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1585	2	63	9	N	57	189	1			155
01	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	1998	2	73	9	N	66					221
02	2016 #	1616	-0-	-400	-0-	1580	2	36	9	N	33					254
03	2232 #	1731	-0-	-501	-0-	1683	2	48	9	N	44	154	1			144
04	2160 #	1327	-0-	-833	-0-	1282	2	45	9	N	41					185
05	2077 #	1001	-0-	-1076	-0-	973	2	28	9	N	25					210

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 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
12	5146	4657	-0-	-489	-0-	351	1	4220	2	Y	78	72	1			105
						86	9									
01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	431	1	4760	2	Y	103	75	1			133
						113	9									
02	4212	4212	-0-	-0-	-0-	346	1	3772	2	Y	85	73	1			145
						94	9									
03	4267	4267	-0-	-0-	-0-	365	1	3807	2	Y	86	157	1			74
						95	9									
04	4773	4773	-0-	-0-	-0-	426	1	4186	2	Y	146	83	1			137
						161	9									
*05	4885	4885	-0-	-0-	-0-	453	1	4309	2	Y	112	82	1			167
						123	9									

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYO (FRIO 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNITED OPERATING, LLC 877448
DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5260	-0-	-816	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	4684	-0-	-804	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	4630	-0-	-1250	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MAYO (3650) 58693 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 147360 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (4600) 58693 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 H RRCID -> 089245 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586

12	3100 N	-0-	-0-	-3100	758					N	-0-					-0-
01	758 N	-0-	-0-	-758	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5266 - 5276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
REAGAN, M. WELL #: 1 RRCID -> 198568 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	94	2	18	9	N	16					114
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	90	2	22	9	N	20					134
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9	26	1			117
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					132
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	281	2	19	9	N	17	100	1			49
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15					45
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	202	2	22	9	N	20					65
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	25	1			40
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					40
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					40
05	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

12	3410	X	1928	-0-	-1482	-0-	1842	2	86	9	N	78	177	1			270
01	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	1204	2	111	9	N	101					371
02	2268	X	1370	-0-	-898	-0-	1284	2	86	9	N	78	104	1			345
03	1922	X	1608	-0-	-314	-0-	1508	2	100	9	N	91					436
04	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1488	2	79	9	N	72	24	1			484
05	1922	X	1621	-0-	-301	-0-	1525	2	96	9	N	87	179	1			392

MCCASKILL (MACKHANK) 58932 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 069272 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	216	2	N	5					196
							6	9									
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					196
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					196
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 259009 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9450 - 9466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19894 CANCELLED UNDERAGE -> -69249																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-19894				N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-19894				N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-19894				N	-0-					-0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 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
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1010	2	52	9	N	47					75
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	497	2	66	9	N	60					135
02	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	980	2	15	9	N	14	32	1			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3100 N	7943	-0-	4843 B	4843	7925	2	18	9	N	16					133
04	3000 N	4907	-0-	1907 B	6750	4878	2	29	9	N	26	60	1			99
*05	3100 N	4570	-0-	1470 B	8220	4570	2			N	-0-					99

MCCASKILL (WILCOX M-2) 58932 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. ET AL WELL #: 3 M RRCID -> 053709 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7562 - 7566

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER B WELL #: 2 RRCID -> 149346 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 4593 - 4598

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	205	1	195	2	N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	233	1	194	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	41	1	340	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

12	930	N	501	-0-	-429	-0-	435	1	66	2	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	571	1	18	2	N	-0-					-0-
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	348	1	72	2	N	-0-					-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	276	1	68	2	N	-0-					-0-
04	570	N	200	-0-	-370	-0-	178	1	22	2	N	-0-					-0-
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 139759 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 2599 - 2603

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

12	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	1902	1	286	2	N	-0-	-0-
01	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2154	1	69	2	N	-0-	-0-
02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	1854	1	386	2	N	-0-	-0-
03	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2293	1	564	2	N	-0-	-0-
*04	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2034	1	255	2	N	-0-	-0-
05	2480 #	2311	-0-	-169	-0-	592	1	1719	2	N	-0-	-0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

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

MCFADDIN WELL #: 510 RRCID -> 142502 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3145 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 C RRCID -> 198519 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 #	342	-0-	-30	-0-	175	1	167	2	N	-0-					-0-
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	155	1	129	2	N	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2137	1	322	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1752	1	56	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	1384	-0-	-996	-0-	1146	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	1184	-0-	-1265	-0-	950	1	234	2	N	-0-					-0-
04	2370 X	1288	-0-	-1082	-0-	1145	1	143	2	N	-0-					-0-
05	2449 X	1139	-0-	-1310	-0-	292	1	847	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 175 RRCID -> 161085 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MCFADDIN WELL #: 169 RRCID -> 266776 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4960 - 4964

12	5549	94	-0-	-5455	-0-	82	1	12	2	N	-0-			-0-
01	5549	87	-0-	-5462	-0-	84	1	3	2	N	-0-			-0-
02	5012	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-			-0-
03	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
*04	5370	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2013

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 177 RRCID -> 166157 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 14 RRCID -> 254800 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5603 - 5606

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	72	1	34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	115	1	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	75	1	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	160	1	39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	1	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10494 07/08/2011

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5502 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 W	351	-0-	351	351	351	2		N	-0-			7
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	351				N	NO RPT			7

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 21 RRCID -> 267319 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					30
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	428	1	1982	2	N	-0-					30
02	2492	X	47	-0-	-2445	-0-	47	2			N	-0-					30
03	2759	X	26	-0-	-2733	-0-	26	2			N	-0-					30
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	295	1	2206	2	N	-0-					30
*05	3100	N	3979	-0-	879	879	302	1	3677	2	N	-0-					30

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		119	-0-	119	119	47	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		282	-0-	282	401	152	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		275	-0-	275	676	156	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	676					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	120	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		199	-0-	199	199	79	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		200	-0-	200	399	108	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		181	-0-	181	580	103	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 62 U RRCID -> 153223 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 3728 - 3734

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
01	32359	-0-	-0-	-32359	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

12	1769 R	-0-	-0-	-1769	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

12	24397	7929	-0-	-16468	-0-	7929	2		N	-0-			-0-
01	24397	7771	-0-	-16626	-0-	7771	2		N	-0-			-0-
02	22036	8365	-0-	-13671	-0-	8365	2		N	-0-			-0-
03	24397	9274	-0-	-15123	-0-	9274	2		N	-0-			-0-
04	23610	11068	-0-	-12542	-0-	11068	2		N	-0-			-0-
05	7781 #	NO RPT	-0-	-7781	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5156 - 5174

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TEXAS GULF PROD. CO. 846090
LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

12	3100 N	9218	-0-	6118	6118	9218	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	8480	-0-	5380	11498	8480	2		N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	6627	-0-	6627	18125	6627	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5934	-0-	5934	24059	5934	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6234	-0-	6234	30293	6234	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30293				N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

12	0 W	930	-0-	930	1830	930	2		N	-0-			-0-
01	0 W	930	-0-	930	2760	930	2		N	-0-			-0-
*02	0 W	840	-0-	840	3600	840	2		N	-0-			-0-
03	0 W	930	-0-	930	4530	930	2		N	-0-			-0-
04	0 W	900	-0-	900	5430	900	2		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5430				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4510) 59375 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 4R RRCID -> 245944 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	224	1	699	2	N	-0-					22
*07	1705	N	42	-0-	-1663	-0-	42	1			N	-0-					22
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
*10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	350	1	511	2	N	-0-					22
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					22

MCFADDIN, NW. (4600) 59375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 43 RRCID -> 056733 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) //CONT.// 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 7 RRCID -> 219348 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		1370	-0-	1370	1631	378	1	992	2	N	-0-					-0-
01	2796	X	1165	-0-	-1631	-0-	364	1	801	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	322	1	766	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	217	-0-	-923	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN RANCH (HACKBERRY 11600) 59403 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCFADDIN HEIRS "A" WELL #: 1ST RRCID -> 263631 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11676 - 11682

12	52824	#	43263	-0-	-9561	-0-	682	1	40575	2	N	1824	1625	1			423
							2006	9									
01	52824	#	26671	-0-	-26153	-0-	698	1	24750	2	N	1112	1147	1	21	8	367
							1223	9									
02	43904		11321	-0-	-32583	-0-	585	1	10352	2	N	349	585	1	27	8	104
							384	9									
03	48608		321	-0-	-48287	-0-	27	1	290	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	43200	#	-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-	104	1			-0-
05	43276	#	-0-	-0-	-43276	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	636	2	44	9	N	40					150
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	456	2	42	9	N	38	159	1			29
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	623	2	51	9	N	46					75
03	682	#	608	-0-	-74	-0-	562	2	46	9	N	42					117
04	660	#	500	-0-	-160	-0-	456	2	44	9	N	40					157
05	744	#	449	-0-	-295	-0-	414	2	35	9	N	32	162	1			27

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7116	-0-	4116	4116	7116	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	83	-0-	-3017	1099	83	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10703	10703	-0-	-0-	-0-	10565	2	138	9	N	125					125
01	15259	15259	-0-	-0-	-0-	15027	2	232	9	N	211	186	1			150
02	12149	12149	-0-	-0-	-0-	11956	2	193	9	N	175	189	1			136
03	16492	16492	-0-	-0-	-0-	16287	2	205	9	N	186	191	1			131
04	15875	15875	-0-	-0-	-0-	15710	2	165	9	N	150					281
*05	11780	11780	-0-	-0-	-0-	11628	2	152	9	N	138	377	1			42

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 3001 - 3007

12	7409 X	6088	-0-	-1321	-0-	22	1	6066	2	N	-0-					113
01	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	31	1	8574	2	N	-0-					113
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	28	1	7346	2	N	-0-					113
03	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	27	1	7531	2	N	-0-					113
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	33	1	7404	2	N	-0-					113
05	7409 X	6442	-0-	-967	-0-	30	1	6412	2	N	-0-					113

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

12	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	1244	1	1021	2	N	-0-					24
01	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	1243	1	882	2	N	-0-					24
02	2408 X	1786	-0-	-622	-0-	1122	1	664	2	N	-0-					24
03	2511 X	1847	-0-	-664	-0-	215	1	1632	2	N	-0-					24
04	2310 X	1890	-0-	-420	-0-	251	1	1639	2	N	-0-					24
05	2263 X	1929	-0-	-334	-0-	277	1	1652	2	N	-0-					24

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	22	1	5922	2	N	-0-					9
01	6293 X	5856	-0-	-437	-0-	21	1	5834	2	N	1					10
						1	9									
02	5684 X	4409	-0-	-1275	-0-	16	1	4393	2	N	-0-					10
03	5952 X	5815	-0-	-137	-0-	21	1	5793	2	N	1					11
						1	9									
04	5760 X	4639	-0-	-1121	-0-	21	1	4618	2	N	-0-					11
05	5952 X	4777	-0-	-1175	-0-	23	1	4754	2	N	-0-					11

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 267855 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3788 - 3791

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 265200 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3959 - 3961

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

12	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	427	1	15079	2	N	7					130
						8	9									
01	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	428	1	15291	2	N	6					136
						7	9									
02	14252 X	11949	-0-	-2303	-0-	379	1	11568	2	N	2					138
						2	9									
03	15779 X	13441	-0-	-2338	-0-	419	1	13016	2	N	5					143
						6	9									
04	15270 X	8780	-0-	-6490	-0-	397	1	8383	2	N	-0-					143
05	15717 X	9254	-0-	-6463	-0-	414	1	8839	2	N	1					144
						1	9									

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	22	1	5909	2	N	1					165
							1	9									
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	21	1	5690	2	N	4					169
							4	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	19	1	5103	2	N	2					171
							2	9									
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	25	1	6967	2	N	4					175
							4	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	24	1	5267	2	N	-0-					175
05	5146	X	4438	-0-	-708	-0-	21	1	4417	2	N	-0-					175

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	648	1	7512	2	N	-0-					8
01	9083	X	7176	-0-	-1907	-0-	644	1	6530	2	N	2					10
							2	9									
02	8204	X	6340	-0-	-1864	-0-	582	1	5758	2	N	-0-					10
03	9083	X	8232	-0-	-851	-0-	648	1	7582	2	N	2					12
							2	9									
04	7890	X	6699	-0-	-1191	-0-	627	1	6070	2	N	2					14
							2	9									
05	8153	X	6788	-0-	-1365	-0-	649	1	6138	2	N	1					15
							1	9									

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 2 RRCID -> 250430 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4292 - 4297

12	1891	X	1164	-0-	-727	B	-0-	105	1	1059	3	N	-0-				-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	B	-0-	490	1	3642	3	N	-0-				-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	B	-0-	637	1	6575	3	N	-0-				-0-
03	8770	X	8770	-0-	-0-	B	-0-	744	1	8026	3	N	-0-				-0-
04	9389	X	9389	-0-	-0-	B	-0-	867	1	8522	3	N	-0-				-0-
05	7595	X	3167	-0-	-4428	B	-0-	346	1	2821	3	N	-0-				-0-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10082 X	10082	-0-	-0- B	-0-	37	1	10038	2	N	6					65
						7	9									
01	10106 X	9699	-0-	-407 B	-0-	35	1	9660	2	N	4					69
						4	9									
02	9128 X	8405	-0-	-723 B	-0-	31	1	8370	2	N	4					73
						4	9									
03	10106 X	9129	-0-	-977 B	-0-	1060	1	8062	2	N	6					79
						7	9									
04	9750 X	7408	-0-	-2342 B	-0-	985	1	6420	2	N	3					82
						3	9									
05	10075 X	6964	-0-	-3111 B	-0-	999	1	5963	2	N	2					84
						2	9									

MEDIO CREEK (4380) 60198 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 6 RRCID -> 263059 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4378 - 4390

12	1581 #	763	-0-	-818	-0-	67	1	696	3	N	-0-					25
01	1581 #	1432	-0-	-149	-0-	170	1	1262	3	N	-0-					25
02	1428 #	680	-0-	-748	-0-	61	1	619	3	N	-0-					25
03	912 R	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	3	N	-0-					25
04	1380 #	563	-0-	-817	-0-	51	1	512	3	N	-0-					25
05	1426 #	878	-0-	-548	-0-	85	1	793	3	N	-0-					25

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 257655 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4342 - 4346

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24

MELON CREEK 60364 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR 'D' WELL #: 5 RRCID -> 182449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5756 - 5841

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					125
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					125
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					125
*05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					125

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 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
12	2263	#	1697	-0-	-566	-0-	390	1	1210	2	N	88					259
							97	9									
01	1984	#	1826	-0-	-158	-0-	435	1	1376	2	N	14	183	1			90
							15	9									
02	1792	#	1245	-0-	-547	-0-	390	1	851	2	N	4					94
							4	9									
03	1705	#	1623	-0-	-82	-0-	420	1	1196	2	N	6					100
							7	9									
04	1770	#	1612	-0-	-158	-0-	420	1	1192	2	N	-0-					100
05	1829	#	1260	-0-	-569	-0-	390	1	860	2	N	9					109
							10	9									

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (FRIO 2200) 60934 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
HILLER WELL #: 1 RRCID -> 257759 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 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
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	60	1	3905	2	N	33					63
							36	9									
01	3565	X	1791	-0-	-1774	-0-	60	1	1687	2	N	40					103
							44	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	60	1	3598	2	N	80	173	1			10
							88	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	60	1	4174	2	N	20					30
							22	9									
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	60	1	4031	2	N	10					40
							11	9									
05	4030	X	3199	-0-	-831	-0-	60	1	2976	2	N	148	173	1			15
							163	9									

MEYERSVILLE (MASSIVE II) 60934 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HARKINS & COMPANY, ETAL 357120
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 003178 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

12	1209	X	417	-0-	-792	B	-0-	175	1	239	2	N	3				265
								3	9								
01	1023	X	172	-0-	-851	B	-0-	43	1	123	2	N	5				270
								6	9								
02	616	X	80	-0-	-536	B	-0-	30	1	31	2	N	17	177	1		110
								19	9								
03	682	X	341	-0-	-341	B	-0-	41	1	300	2	N	-0-				110
04	660	X	260	-0-	-400	B	-0-	142	1	118	2	N	-0-				110
05	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-				110

FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

12	9	X	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-				23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				23

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MORITZ-WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 249299 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 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
12	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

MORITZ-WENDEL WELL #: 3 RRCID -> 250814 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	80	-0-	-1315 B	-0-	80	2			N	-0-					102
01	1023	X	283	-0-	-740 B	-0-	283	2			N	-0-					102
02	700	X	603	-0-	-97 B	-0-	603	2			N	-0-					102
03	403	X	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					102
04	390	X	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					102
05	682	X	257	-0-	-425 B	-0-	257	2			N	-0-					102

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					37
01	403	X	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					37
02	364	X	221	-0-	-143 B	-0-	221	2			N	-0-					37
03	403	X	218	-0-	-185 B	-0-	218	2			N	-0-					37
04	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					37
*05	491	X	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					37

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7504	-0-	7504	60285	124	1	7226	3	N	140	186	1			151
							154	9									
01	0	W	8021	-0-	8021	68306	124	1	7724	3	N	157	178	1			130
							173	9									
02	0	W	6541	-0-	6541	74847	112	1	6285	3	N	131	184	1			77
							144	9									
03	0	W	7618	-0-	7618	82465	124	1	7327	3	N	152					229
							167	9									
04	0	W	6839	-0-	6839	89304	120	1	6585	3	N	122	184	1			167
							134	9									
05	0	W	6293	-0-	6293	95597	248	1	5934	3	N	101	178	1			90
							111	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

12	496 X	178	-0-	-318	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	496 X	34	-0-	-462	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	476 X	35	-0-	-441	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	527 X	258	-0-	-269	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	510 X	191	-0-	-319	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MEYERSVILLE, N. (3070) 60936 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RANGNOW WELL #: 1 RRCID -> 213865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2707 - 2711

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

12	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	2		N	-0-			160
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			160
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			160
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			160
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			160
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	240	-0-	-287	-0-	238	2	2	9	N	2					324
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					327
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					336
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5					341
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	737	2	17	9	N	15					356
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	N	6					362

MEYERSVILLE, NE. (YEGUA 5100) 60937 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
WENDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198572 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5126 - 5134

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	-0-					32
01	155 #	71	-0-	-84	-0-	12	1	59	2	N	-0-					32
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	11	1	64	2	N	-0-					32
03	155 #	78	-0-	-77	-0-	13	1	65	2	N	-0-					32
04	150 #	104	-0-	-46	-0-	18	1	86	2	N	-0-					32
*05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	2	N	-0-					32

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	2	N	-0-					39
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	453	2	N	17					56
							19	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	82	1	471	2	N	1					57
							1	9									
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	90	1	461	2	N	2					59
							2	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	75	1	360	2	N	-0-					59
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	51	1	244	2	N	-0-					59

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	4705	-0-	-3820	-0-	488	1	4162	2	Y	50					68
						55	9									
01	8525	4005	-0-	-4520	-0-	411	1	3504	2	Y	82	106	1			44
						90	9									
02	7459	7459	-0-	-0-	-0-	780	1	6650	2	Y	26					70
						29	9									
03	4650	4332	-0-	-318	-0-	448	1	3822	2	Y	56	102	1			24
						62	9									
04	4500	3836	-0-	-664	-0-	396	1	3384	2	Y	51					75
						56	9									
*05	4878	4878	-0-	-0-	-0-	509	1	4341	2	Y	25					100
						28	9									

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

12	3472 X	2098	-0-	-1374	-0-	218	1	1862	2	Y	16					23
						18	9									
01	3472 X	769	-0-	-2703	-0-	78	1	670	2	Y	19	24	1			18
						21	9									
02	3388 X	401	-0-	-2987	-0-	42	1	353	2	Y	5					23
						6	9									
03	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	230	1	1965	2	Y	18	33	1			8
						20	9									
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	266	1	2269	2	Y	18					26
						20	9									
*05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	1898	2	Y	11					37
						12	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	20					32
						22	9									
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	33	42	1			23
						36	9									
02	560 N	467	-0-	-93	-0-	48	1	407	2	Y	11					34
						12	9									
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	22	38	1			18
						24	9									
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	21					39
						23	9									
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	Y	13					52
						14	9									

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	165	1	893	2	N	-0-					132
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	158	1	765	2	N	1					133
							1	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	121	1	693	2	N	1					134
							1	9									
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	150	1	763	2	N	-0-					134
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	142	1	684	2	N	1					135
							1	9									
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	151	1	719	2	N	-0-					135

MIKESKA, SW. (PETTUS STRINGER) 61316 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
V+ RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 250752 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4316 PERF. 4122 - 4138

*06	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	60	180	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10466 06/25/2012

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

12	7502		3727	-0-	-3775	-0-	551	1	3108	2	N	62					342
							68	9									
01	7502		3246	-0-	-4256	-0-	551	1	2640	2	N	50					392
							55	9									
02	5600	#	2480	-0-	-3120	-0-	444	1	1970	2	N	60					452
							66	9									
03	5115	#	2685	-0-	-2430	-0-	551	1	2075	2	N	54	169	1			337
							59	9									
04	3600	#	2163	-0-	-1437	-0-	515	1	1597	2	N	46					383
							51	9									
05	3720	#	2381	-0-	-1339	-0-	551	1	1773	2	N	52					435
							57	9									

MILLER (5210) 61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
HUNT, WILLIAM W. JR. WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 4498

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1039	2	4 9	N	4		144
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7 9	N	6		150
02	1232 N	1005	-0-	-227	-0-	998	2	7 9	N	6		156
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	2	8 9	N	7		163
04	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1066	2	6 9	N	5		168
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		168

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER L. WELL #: 1 RRCID -> 106006 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					49
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					49
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, NORTH (9850) 61822 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 2 RRCID -> 138926 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 - 9968

12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1114	2	688	9	N	625	861	1			190
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1185	2	820	9	N	745	677	1			258
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	942	2	703	9	N	639	497	1			400
03	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	849	2	696	9	N	633	875	1			158
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	792	2	736	9	N	669	497	1			330
05	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	568	2	736	9	N	669	686	1			313

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	3021	-0-	293 B	-66875	3021	2			N	-0-					27
01	2728	X	2408	-0-	-320 B	-66875	2332	2	76	9	N	69					96
02	3052	X	3229	-0-	177 B	-66698	3190	2	39	9	N	35					131
03	3379	X	2765	-0-	-614 B	-66698	2703	2	62	9	N	56	168	1			19
04	3270	X	2854	-0-	-416 B	-66698	2832	2	22	9	N	20					39
05	3565	X	2888	-0-	-677 B	-66698	2832	2	56	9	N	51					90

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					94

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					65
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51					116
02	SHUT IN	1992	-0-	1992	1992	1919	1	30	2		N	39					155
						43	9										
03	SHUT IN	6796	-0-	6796	8788	6650	1	72	2		N	67	171	1			51
						74	9										
04	SHUT IN	6744	-0-	6744	15532	6562	1	103	2		N	72					123
						79	9										
05	SHUT IN	7846	-0-	7846	23378	7630	1	115	2		N	92	174	1			41
						101	9										

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	52	1			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	36	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	86	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	177	1			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	169	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	36	1			137

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	111	1	61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119	123	1	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	84	1	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	121	137	1	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114	125	1	46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	33	1	125

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. //CONT.// 798720
MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

12	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					39
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					39
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					39
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					39
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					39
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					39

MISSION VALLEY (2460) 62150 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 225394 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	10938	2	271	9	N	246	360	1			100
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	9898	2	277	9	N	252	179	1			173
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10255	2	298	9	N	271	180	1			264
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10208	2	278	9	N	253	373	1			144
*04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8317	2	320	9	N	291	376	1			59
*05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9514	2	256	9	N	233	184	1			108

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

12	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	1539	1	19909	3	Y	291	304	1	1	8	207
							320	9									
01	12307	X	10162	-0-	-2145	-0-	823	1	9223	3	Y	105	262	1	1	8	49
							116	9									
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	650	1	5842	3	Y	106					155
							117	9									
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	2	2	1	2	8	153
							2	9									
04	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	1854	1	24154	3	Y	292	162	1	4	8	279
							321	9									
*05	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	1880	1	23579	3	Y	367	463	1	2	8	181
							404	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25296 X	24652	-0-	-644	-0-	1711	1	22259	3	Y	620	359	1	2	8	375
						682	9									
01	24893 X	24522	-0-	-371	-0-	1946	1	21945	3	Y	574	704	1	3	8	242
						631	9									
02	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	2253	1	20354	3	Y	370	465	1	6	8	141
						407	9									
03	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	2363	1	19243	3	Y	392	117	1	2	8	414
						431	9									
04	24570 X	20241	-0-	-4329	-0-	1388	1	18181	3	Y	611	815	1	6	8	204
						672	9									
05	25482 X	19760	-0-	-5722	-0-	1408	1	17763	3	Y	535	353	1	4	8	382
						589	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

12	17236 X	16735	-0-	-501	-0-	1254	1	15307	3	N	158	187	1	1	8	129
						174	9									
01	17236 X	16606	-0-	-630	-0-	1418	1	14999	3	N	172	185	1	2	8	114
						189	9									
02	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	1639	1	13890	3	N	150	3	8			261
						165	9									
03	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	1836	1	14024	3	N	151	295	1	3	8	114
						166	9									
04	16590 X	14982	-0-	-1608	-0-	1116	1	13712	3	N	140	6	8			248
						154	9									
05	17391 X	15182	-0-	-2209	-0-	1171	1	13860	3	N	137	181	1	2	8	202
						151	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	1089	1	13298	3	N	129	4	8			237
						142	9									
01	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1186	1	12556	3	N	132	180	1	4	8	185
						145	9									
02	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	1346	1	11419	3	N	116	7	8			294
						128	9									
03	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	1230	1	9402	3	N	92	186	1	5	8	195
						101	9									
04	16410 X	11889	-0-	-4521	-0-	890	1	10941	3	N	53	9	8			239
						58	9									
05	14539 X	14434	-0-	-105	-0-	1116	1	13207	3	N	101	181	1	5	8	154
						111	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY //CONT.// 895231
RUSCHAUPT WELL #: 9 RRCID -> 212603 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX) 62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHAUPT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	50	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	50	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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

MISSION VALLEY, N. (2800) 62152 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 233874 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
GREEN-MAEKER WELL #: 1 RRCID -> 250546 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8372 - 8379

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	259	1	3368	2	Y	127	102	1			154
						140	9									
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	256	1	3372	2	Y	68					222
						75	9									
02	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	221	1	2992	2	Y	70	144	1			148
						77	9									
03	3844 X	3750	-0-	-94	-0-	244	1	3389	2	Y	106	126	1			128
						117	9									
04	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	242	1	3184	2	Y	61	140	1			49
						67	9									
*05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	263	1	3720	2	Y	37					86
						41	9									

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	522	1	2571	3	Y	124					273
							136	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	547	1	2715	3	Y	77	167	1			183
							85	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	487	1	2442	3	Y	53	169	1			67
							58	9									
03	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	507	1	2267	3	Y	114	2	8			179
							125	9									
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	531	1	2274	3	Y	115	170	1			124
							127	9									
05	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	496	1	2105	3	Y	45					169
							50	9									

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350) 62157 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	211
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	211
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	211
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	211
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	211

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 254679 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10148 - 10182

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	490	1	6375	2	N	34					258
							37	9									
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	475	1	6260	2	N	24					282
							26	9									
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	404	1	5468	2	N	73	214	1			141
							80	9									
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	458	1	6357	2	N	40					181
							44	9									
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	456	1	6006	2	N	80	38	1			223
							88	9									
*05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	540	1	7654	2	N	43	176	1			90
							47	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 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
12	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	133	1	1731	2	N	7					75
							8	9									
01	1984	X	1864	-0-	-120	-0-	131	1	1726	2	N	6					81
							7	9									
02	1792	X	1628	-0-	-164	-0-	110	1	1495	2	N	21	11	1			91
							23	9									
03	1891	X	1872	-0-	-19	-0-	125	1	1736	2	N	10					101
							11	9									
04	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	116	1	1534	2	N	17	10	1			108
							19	9									
05	1860	X	1684	-0-	-176	-0-	110	1	1564	2	N	9					117
							10	9									

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

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

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7093	-0-	-626	-0-	706	1	6387	2	N	-0-					68
01	7719	X	7048	-0-	-671	-0-	706	1	6342	2	N	-0-					68
02	6524	X	6055	-0-	-469	-0-	623	1	5432	2	N	-0-					68
03	7099	X	6828	-0-	-271	-0-	614	1	6207	2	N	6					74
							7	9									
04	6870	X	6813	-0-	-57	-0-	648	1	6161	2	N	4					78
							4	9									
05	7099	X	5986	-0-	-1113	-0-	638	1	5348	2	N	-0-					78

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

12	279	X	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	2	N	-0-					20
01	403	X	175	-0-	-228	-0-	11	1	164	2	N	-0-					20
02	364	X	195	-0-	-169	-0-	13	1	182	2	N	-0-					20
03	403	X	93	-0-	-310	-0-	5	1	88	2	N	-0-					20
04	300	X	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	2	N	-0-					20
05	217	X	57	-0-	-160	-0-	4	1	53	2	N	-0-					20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

12	372	N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	2	N	-0-					23
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	8	1	116	2	N	-0-					23
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	15	1	219	2	N	-0-					23
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					23
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	2					25
							2	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	1					26
							1	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	2605	2	36	9	N	33	15	1			134
01	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2820	2	9	9	N	8					142
02	3500	X	1911	-0-	-1589	-0-	1903	2	8	9	N	7					149
03	3875	X	3089	-0-	-786	-0-	3072	2	17	9	N	15					164
04	3750	X	2639	-0-	-1111	-0-	2604	2	35	9	N	32					196
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2876	2	129	9	N	117	210	1			103

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

12	2077	X	306	-0-	-1771	-0-	298	2	8	9	N	7					141
01	2077	X	764	-0-	-1313	-0-	758	2	6	9	N	5					146
02	1120	X	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					146
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					146
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4162	2	81	9	N	74	27	1			193
*05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1186	2	80	9	N	73	174	1			92

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4527	2	122	9	N	111					269
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4639	2	54	9	N	49					318
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3018	2	58	9	N	53	176	1			195
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5748	2	139	9	N	126					321
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4853	2	77	9	N	70	182	1			209
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3819	2	63	9	N	57	174	1			92

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 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
12	1209 X	738	-0-	-471	-0-	659	2	79	9	N	72					283
01	1209 X	948	-0-	-261	-0-	893	2	55	9	N	50					333
02	980 X	757	-0-	-223	-0-	716	2	41	9	N	37	180	1			190
03	1085 X	690	-0-	-395	-0-	646	2	44	9	N	40					230
*04	1050 X	809	-0-	-241	-0-	744	2	65	9	N	59	179	1			110
05	961 X	867	-0-	-94	-0-	786	2	81	9	N	74					184

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

12	6820 X	2229	-0-	-4591	-0-	2189	2	40	9	N	36					102
01	4216 X	1774	-0-	-2442	-0-	1750	2	24	9	N	22					124
02	4900 X	4689	-0-	-211	-0-	4644	2	45	9	N	41					165
03	5425 X	3043	-0-	-2382	-0-	3026	2	17	9	N	15					180
04	5250 X	1556	-0-	-3694	-0-	1549	2	7	9	N	6					186
05	5177 X	2721	-0-	-2456	-0-	2721	2			N	-0-					186

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

12	1302 X	1102	-0-	-200	-0-	1089	2	13	9	N	12					178
01	1178 X	578	-0-	-600	-0-	565	2	13	9	N	12					190
02	1064 X	342	-0-	-722	-0-	338	2	4	9	N	4					194
03	1116 X	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-					194
04	1080 X	342	-0-	-738	-0-	342	2			N	-0-					194
05	1116 X	274	-0-	-842	-0-	273	2	1	9	N	1					195

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1	167	1			128
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2862	2	35	9	N	32					160
02	1568 X	1369	-0-	-199	-0-	1365	2	4	9	N	4					164
03	1736 X	1345	-0-	-391	-0-	1345	2			N	-0-					164
04	2790 X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	2			N	-0-					164
05	2883 X	725	-0-	-2158	-0-	725	2			N	-0-					164

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

12	620 N	420	-0-	-200	-0-	30	1	390	2	Y	-0-	25	1			16
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					16
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	3	19	1			-0-
						3	9									
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	360	-0-	-150	-0-	24	1	321	2	Y	14	8	1			6
						15	9									
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	20	1	286	2	Y	11					17
						12	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

12	8928 X	8447	-0-	-481	-0-	599	1	7803	2	Y	41					79
						45	9									
01	8928 X	7804	-0-	-1124	-0-	549	1	7235	2	Y	18					97
						20	9									
02	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	512	1	6925	2	Y	55	49	1			103
						61	9									
03	8742 X	8542	-0-	-200	-0-	573	1	7952	2	Y	15					118
						17	9									
04	8160 X	8038	-0-	-122	-0-	562	1	7404	2	Y	65	47	1			136
						72	9									
*05	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	558	1	7905	2	Y	20					156
						22	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

12	3627 X	3120	-0-	-507	-0-	221	1	2882	2	N	15					109
						17	9									
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	224	1	2958	2	N	72					181
						79	9									
02	3276 X	3213	-0-	-63	-0-	219	1	2960	2	N	31	19	1			193
						34	9									
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	244	1	3383	2	N	22					215
						24	9									
04	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	229	1	3021	2	N	31	19	1			227
						34	9									
*05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	235	1	3332	2	N	15					242
						17	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	N	15					94
						17	9									
01	2232 X	1585	-0-	-647	-0-	112	1	1473	2	N	-0-					94
02	2016 X	2003	-0-	-13	-0-	137	1	1855	2	N	10	10	1			94
						11	9									
03	2294 X	2293	-0-	-1	-0-	150	1	2082	2	N	55					149
						61	9									
04	2220 X	1911	-0-	-309	-0-	134	1	1765	2	N	11	11	1			149
						12	9									
05	2294 X	2017	-0-	-277	-0-	133	1	1884	2	N	-0-					149

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	N	3					129
							3	9									
01	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	98	1	1291	2	N	9					138
							10	9									
02	1288	X	1251	-0-	-37	-0-	85	1	1147	2	N	17	8	1			147
							19	9									
03	1488	X	1456	-0-	-32	-0-	96	1	1338	2	N	20					167
							22	9									
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	11	8	1			170
							12	9									
05	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	87	1	1239	2	N	16					186
							18	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6099	-0-	-814	-0-	649	1	5336	2	N	104					158
							114	9									
01	6913	X	5873	-0-	-1040	-0-	637	1	5137	2	N	90	183	1			65
							99	9									
02	6244	X	5439	-0-	-805	-0-	492	1	4861	2	N	78					143
							86	9									
03	6138	X	5898	-0-	-240	-0-	549	1	5257	2	N	84	178	1			49
							92	9									
04	5940	X	5536	-0-	-404	-0-	550	1	4899	2	N	79					128
							87	9									
05	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	550	1	4850	2	N	70	174	1			24
							77	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 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
12	961	X	698	-0-	-263	-0-	49	1	645	2	N	4					90
							4	9									
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	51	1	671	2	N	6					96
							7	9									
02	728	X	616	-0-	-112	-0-	42	1	565	2	N	8	4	1			100
							9	9									
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	N	3					103
							3	9									
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	N	8	4	1			107
							9	9									
*05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	N	1					108
							1	9									

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	612	-0-	-101	-0-	45	1	545	2	N	20					196
							22	9									
01	651	X	566	-0-	-85	-0-	44	1	504	2	N	16					212
							18	9									
02	616	X	519	-0-	-97	-0-	34	1	457	2	N	25					237
							28	9									
03	682	X	467	-0-	-215	-0-	32	1	421	2	N	13					250
							14	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	38	1	494	2	N	22					272
							24	9									
*05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	16	174	1			114
							18	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

12	13392 X	13068	-0-	-324	-0-	941	1	11837	3	Y	264	153	1			160
						290	9									
01	13392 X	12841	-0-	-551	-0-	1056	1	11518	3	Y	243	300	1			103
						267	9									
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	571	1	4992	3	Y	155	198	1			60
						171	9									
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	620	1	4885	3	Y	167	50	1			177
						184	9									
04	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	1473	1	18657	3	Y	258	348	1			87
						284	9									
*05	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1098	1	13385	3	Y	227	151	1			163
						250	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

12	4402 X	4355	-0-	-47	-0-	316	1	3963	3	Y	69	65	1			44
						76	9									
01	4309 X	4029	-0-	-280	-0-	316	1	3616	3	Y	88	111	1			21
						97	9									
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	316	1	3435	3	Y	78					99
						86	9									
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3407	3	Y	312	359	1			52
						343	9									
04	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	316	1	3897	3	Y	24	28	1			48
						26	9									
*05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	316	1	4636	3	Y	88	98	1			38
						97	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

12	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	995	1	12347	3	Y	100	58	1			61
						110	9									
01	15035 X	12831	-0-	-2204	-0-	1082	1	11648	3	Y	92	114	1			39
						101	9									
02	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	984	1	8481	3	Y	59	75	1			23
						65	9									
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1348	1	10474	3	Y	63	19	1			67
						69	9									
04	13800 X	11139	-0-	-2661	-0-	817	1	10214	3	Y	98	132	1			33
						108	9									
05	13454 X	10318	-0-	-3136	-0-	784	1	9439	3	Y	86	57	1			62
						95	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	2	N	-0-					35
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	50	1	169	2	N	-0-					35
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	50	1	157	2	N	-0-					35
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	50	1	152	2	N	-0-					35
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-					35
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-					35

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1132	1	5574	3	N	87					161
							96	9									
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1163	1	5769	3	N	54	1	8			214
							59	9									
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	1035	1	5193	3	N	52	182	1			84
							57	9									
03	6634	X	6103	-0-	-531	-0-	1090	1	4870	3	N	130					214
							143	9									
04	6420	X	5602	-0-	-818	-0-	1054	1	4511	3	N	34	179	1			69
							37	9									
05	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	991	1	4201	3	N	38					107
							42	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					63
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5764	-0-	-1490	-0-	947	1	4660	3	N	143					268
							157	9									
01	7254	X	5355	-0-	-1899	-0-	889	1	4410	3	N	51	190	1	1	8	128
							56	9									
02	6552	X	5282	-0-	-1270	-0-	863	1	4329	3	N	82					210
							90	9									
03	6820	X	5743	-0-	-1077	-0-	1022	1	4565	3	N	142	177	1			175
							156	9									
04	6600	X	4499	-0-	-2101	-0-	841	1	3601	3	N	52					227
							57	9									
05	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	1044	1	4428	3	N	114	183	1	1	8	157
							125	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1126	1	5545	3	N	158					308
							174	9									
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1128	1	5595	3	N	114	179	1	1	8	242
							125	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	982	1	4929	3	N	108	182	1			168
							119	9									
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1108	1	4951	3	N	154	177	1			145
							169	9									
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1182	1	5060	3	N	100	2	8			243
							110	9									
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1196	1	5070	3	N	144	172	1			215
							158	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 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
12	558	N	125	-0-	-433	-0-	5	1	70	2	Y	45	58	1			57
							50	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1	1889	2	Y	21					78
							23	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	Y	28	46	1			60
							31	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	53	49	1			64
							58	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	22	64	1			22
							24	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	871	2	Y	17					39
							19	9									

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					152
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					152
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					152
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					152
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					152
*05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	32	1	79	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

12	62	N	39	-0-	-23	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 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
12	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	744	1	1453	2	N	353	181	1	1	8	201
							388	9									
01	2666	X	1804	-0-	-862	-0-	744	1	700	2	N	327	359	1	4	8	165
							360	9									
02	2912	X	384	-0-	-2528	-0-	180	2	204	9	N	185	179	1	2	8	169
03	3224	X	1898	-0-	-1326	-0-	744	1	683	2	N	428	522	1	4	8	71
							471	9									
04	3120	X	1379	-0-	-1741	-0-	939	2	440	9	N	400	180	1	2	8	289
05	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	744	1	1357	2	N	395	544	1	5	8	135
							435	9									

BYCZYNSKI WELL #: 1 RRCID -> 210633 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

12	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	2155	2	92	9	N	84	192	1			35
01	2449	X	1932	-0-	-517	-0-	1863	2	69	9	N	63					98
02	2156	X	1933	-0-	-223	-0-	1848	2	85	9	N	77					175
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	252	1	5670	2	N	302	191	1			286
							332	9									
*04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8173	2	327	9	N	297	381	1			202
*05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	434	1	8151	2	N	250	380	1			72
							275	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

12	0	W	5564	-0-	5564	30079	5414	2	150	9	N	136	178	1			81
01	0	W	3803	-0-	3803	33882	3692	2	111	9	N	101					182
02	0	W	2507	-0-	2507	36389	2482	2	25	9	N	23					205
03	0	W	4996	-0-	4996	41385	420	1	4443	2	N	121	179	1	1	8	146
							133	9									
04	0	W	3431	-0-	3431	44816	3347	2	84	9	N	76	180	1			42
05	0	W	3389	-0-	3389	48205	434	1	2890	2	N	59	4	8			97
							65	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

12	3689	X	703	-0-	-2986	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			195
01	3689	X	662	-0-	-3027	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8			195
02	2856	X	818	-0-	-2038	-0-	804	2	14	9	Y	13	171	1			37
03	2542	X	58	-0-	-2484	-0-	58	2			Y	-0-					37
04	1680	X	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-					37
05	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	2			Y	-0-					37

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

12	40455	X	35124	-0-	-5331	-0-	34113	2	1011	9	N	919	955	1	1	8	109
01	38812	X	33004	-0-	-5808	-0-	31991	2	1013	9	N	921	759	1	5	8	266
02	33236	X	30506	-0-	-2730	-0-	29649	2	857	9	N	779	958	1	3	8	84
03	35898	X	32268	-0-	-3630	-0-	31355	2	913	9	N	830	763	1	1	8	150
04	34740	X	30261	-0-	-4479	-0-	29415	2	846	9	N	769	766	1	2	8	151
05	35123	X	30506	-0-	-4617	-0-	29674	2	832	9	N	756	758	1	4	8	145

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

12	0	W	36088	-0-	36088	307992	35109	2	979	9	N	890	756	1				250
01	0	W	35404	-0-	35404	343396	34505	2	899	9	N	817	953	1				114
02	0	W	28398	-0-	28398	371794	27653	2	745	9	N	677	576	1				215
03	0	W	31414	-0-	31414	403208	30618	2	796	9	N	724	761	1				178
04	0	W	30509	-0-	30509	433717	29752	2	757	9	N	688	550	1				316
05	0	W	30284	-0-	30284	464001	29527	2	757	9	N	688	760	1				244

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BOONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 #	3352	-0-	-368	-0-	32	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	3906 #	3244	-0-	-662	-0-	31	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	3041	3041	-0-	-0-	-0-	29	1	3012	2	N	-0-					-0-
03	3397	3397	-0-	-0-	-0-	33	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	3356	3356	-0-	-0-	-0-	32	1	3324	2	N	-0-					-0-
*05	3392	3392	-0-	-0-	-0-	32	1	3360	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2815) 62795 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
WYNN, STEVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180306 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3373 - 3375

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

12	6138 X	6038	-0-	-100	-0-	614	1	5379	2	N	41					211
						45	9									
01	6045 X	6043	-0-	-2	-0-	626	1	5337	2	N	73	180	1			104
						80	9									
02	5404 X	5384	-0-	-20	-0-	741	1	4575	2	N	62					166
						68	9									
03	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	685	1	4814	2	N	59					225
						65	9									
04	5790 X	5132	-0-	-658	-0-	287	1	4803	2	N	38	184	1			79
						42	9									
05	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	365	1	5140	2	N	73					152
						80	9									

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	18	1	108	2	N	-0-					-0-
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 226831 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11760 - 11780

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	275	X	-0-	-0-	-275	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2013 - P & A 01-26-13

MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

12	5549	X	5062	-0-	-487	-0-	4898	2	164	9	N	149					332
01	5549	X	4591	-0-	-958	-0-	4450	2	141	9	N	128	361	1			99
02	5012	X	4339	-0-	-673	-0-	4196	2	143	9	N	130					229
03	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	4966	2	162	9	N	147					376
04	4890	X	4623	-0-	-267	-0-	4493	2	130	9	N	118	350	1			144
05	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4453	2	135	9	N	123					267

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

12	1767	N	857	-0-	-910	-0-	80	1	736	2	N	37				189
							41	9								
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1043	2	N	104	176	1		117
							114	9								
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	45				162
							50	9								
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	120	1	1200	2	N	57				219
							63	9								
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1000	2	N	79	185	1		113
							87	9								
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	207	1	1600	2	N	31				144
							34	9								

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

12	29853	X	23241	-0-	-6612	-0-	520	1	22721	3	N	-0-				-0-
01	29853	X	26734	-0-	-3119	-0-	596	1	26138	3	N	-0-				-0-
02	26964	X	25063	-0-	-1901	-0-	578	1	24485	3	N	-0-				-0-
03	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	680	1	30683	3	N	-0-				-0-
04	28810	X	28810	-0-	-0-	-0-	696	1	28114	3	N	-0-				-0-
*05	29633	X	29633	-0-	-0-	-0-	678	1	28955	3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

12	29450	X	24056	-0-	-5394	-0-	535	1	23403	3	N	107	10	8		269
							118	9								
01	29450	X	22384	-0-	-7066	-0-	497	1	21787	3	N	91	181	1		179
							100	9								
02	22596	X	20064	-0-	-2532	-0-	460	1	19507	3	N	88	180	1		87
							97	9								
03	27432	X	27432	-0-	-0-	-0-	593	1	26760	3	N	72				159
							79	9								
04	23280	X	22864	-0-	-416	-0-	551	1	22265	3	N	44				203
							48	9								
*05	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	550	1	23484	3	N	69	180	1		92
							76	9								

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

12	49786	X	43257	-0-	-6529	-0-	967	1	42290	3	N	-0-				-0-
01	46252	X	41944	-0-	-4308	-0-	935	1	41009	3	N	-0-				-0-
02	38976	X	34590	-0-	-4386	-0-	798	1	33792	3	N	-0-				-0-
03	43152	X	37475	-0-	-5677	-0-	812	1	36663	3	N	-0-				-0-
04	41760	X	36949	-0-	-4811	-0-	892	1	36057	3	N	-0-				-0-
05	43152	X	39798	-0-	-3354	-0-	910	1	38888	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34162 X	26052	-0-	-8110	-0-	582	1	25470	3	N	-0-					-0-
01	32891 X	26091	-0-	-6800	-0-	582	1	25509	3	N	-0-					-0-
02	28616 X	23124	-0-	-5492	-0-	533	1	22591	3	N	-0-					-0-
03	31403 X	24974	-0-	-6429	-0-	541	1	24433	3	N	-0-					-0-
04	29790 X	23539	-0-	-6251	-0-	568	1	22971	3	N	-0-					-0-
05	26102 X	23735	-0-	-2367	-0-	543	1	23192	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

12	9827 X	8868	-0-	-959	-0-	198	1	8670	3	N	-0-					-0-
01	9548 X	8015	-0-	-1533	-0-	179	1	7836	3	N	-0-					-0-
02	8624 X	7716	-0-	-908	-0-	178	1	7538	3	N	-0-					-0-
03	8866 X	7350	-0-	-1516	-0-	159	1	7191	3	N	-0-					-0-
04	8580 X	6811	-0-	-1769	-0-	164	1	6647	3	N	-0-					-0-
05	8866 X	7678	-0-	-1188	-0-	176	1	7502	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

12	52824 X	44900	-0-	-7924	-0-	1004	1	43896	3	N	-0-					-0-
01	52824 X	48908	-0-	-3916	-0-	1090	1	47818	3	N	-0-					-0-
02	45640 X	41760	-0-	-3880	-0-	963	1	40797	3	N	-0-					-0-
03	50530 X	47963	-0-	-2567	-0-	1039	1	46924	3	N	-0-					-0-
04	47340 X	38109	-0-	-9231	-0-	920	1	37189	3	N	-0-					-0-
*05	50472 X	50472	-0-	-0-	-0-	1155	1	49317	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

12	8773 X	5943	-0-	-2830	-0-	133	1	5810	3	N	-0-					-0-
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	175	1	7693	3	N	-0-					-0-
02	8736 X	5273	-0-	-3463	-0-	122	1	5151	3	N	-0-					-0-
03	9672 X	6514	-0-	-3158	-0-	141	1	6373	3	N	-0-					-0-
04	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	179	1	7243	3	N	-0-					-0-
05	7874 X	7340	-0-	-534	-0-	168	1	7172	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17825 X	15885	-0-	-1940	-0-	355	1	15530	3	N	-0-			-0-
01	17825 X	15715	-0-	-2110	-0-	350	1	15365	3	N	-0-			-0-
02	15204 X	13635	-0-	-1569	-0-	314	1	13321	3	N	-0-			-0-
03	16461 X	15323	-0-	-1138	-0-	332	1	14991	3	N	-0-			-0-
04	15930 X	14674	-0-	-1256	-0-	354	1	14320	3	N	-0-			-0-
05	15872 X	14754	-0-	-1118	-0-	338	1	14416	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

12	12152 X	7115	-0-	-5037	-0-	159	1	6956	3	N	-0-			-0-
01	11129 X	5360	-0-	-5769	-0-	120	1	5240	3	N	-0-			-0-
02	10052 X	6966	-0-	-3086	-0-	161	1	6805	3	N	-0-			-0-
03	11129 X	4944	-0-	-6185	-0-	107	1	4837	3	N	-0-			-0-
04	9150 X	6611	-0-	-2539	-0-	160	1	6451	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	6028	-0-	-1691	-0-	138	1	5890	3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

12	17670 X	16364	-0-	-1306	-0-	366	1	15998	3	N	-0-			-0-
01	17608 X	14837	-0-	-2771	-0-	331	1	14506	3	N	-0-			-0-
02	15876 X	13503	-0-	-2373	-0-	311	1	13192	3	N	-0-			-0-
03	16647 X	15397	-0-	-1250	-0-	334	1	15063	3	N	-0-			-0-
04	15960 X	15152	-0-	-808	-0-	366	1	14786	3	N	-0-			-0-
05	16368 X	15548	-0-	-820	-0-	356	1	15192	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

12	40176 X	28306	-0-	-11870	-0-	633	1	27673	3	N	-0-			-0-
01	40021 X	32008	-0-	-8013	-0-	714	1	31294	3	N	-0-			-0-
02	35308 X	30032	-0-	-5276	-0-	693	1	29339	3	N	-0-			-0-
03	38564 X	35688	-0-	-2876	-0-	773	1	34915	3	N	-0-			-0-
04	36330 X	30611	-0-	-5719	-0-	739	1	29872	3	N	-0-			-0-
*05	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	780	1	33318	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

12	8990 X	4221	-0-	-4769	-0-	94	1	4091	3	Y	33			168
						36	9							
01	7099 X	4624	-0-	-2475	-0-	102	1	4468	3	Y	49	169	1	48
						54	9							
02	6412 X	3216	-0-	-3196	-0-	74	1	3118	3	Y	22			70
						24	9							
03	6448 X	3363	-0-	-3085	-0-	72	1	3230	3	Y	55			125
						61	9							
04	5700 X	3690	-0-	-2010	-0-	88	1	3566	3	Y	33			158
						36	9							
05	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	95	1	4050	3	Y	50			208
						55	9							

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

12	5859 X	5158	-0-	-701	-0-	115	1	5043	3	N	-0-			-0-
01	5859 X	4611	-0-	-1248	-0-	103	1	4508	3	N	-0-			-0-
02	5320 X	3933	-0-	-1387	-0-	91	1	3842	3	N	-0-			-0-
03	5890 X	1474	-0-	-4416	-0-	32	1	1442	3	N	-0-			-0-
04	5700 X	3903	-0-	-1797	-0-	94	1	3809	3	N	-0-			-0-
05	5146 X	4182	-0-	-964	-0-	96	1	4086	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11310	-0-	-563	-0-	251	1	10985	3	Y	67					244
							74	9									
01	11873	X	10669	-0-	-1204	-0-	236	1	10361	3	Y	65	187	1			122
							72	9									
02	10668	X	9887	-0-	-781	-0-	227	1	9614	3	Y	42					164
							46	9									
03	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	213	1	9622	3	Y	35					199
							39	9									
04	10950	X	9549	-0-	-1401	-0-	229	1	9273	3	Y	43					242
							47	9									
05	11315	X	10793	-0-	-522	-0-	245	1	10483	3	Y	59	179	1			122
							65	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

12	25451	X	21144	-0-	-4307	-0-	473	1	20671	3	N	-0-					-0-
01	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	537	1	23539	3	N	-0-					-0-
02	20776	X	18667	-0-	-2109	-0-	430	1	18237	3	N	-0-					-0-
03	37267	X	37267	-0-	-0-	-0-	808	1	36459	3	N	-0-					-0-
04	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	645	1	26090	3	N	-0-					-0-
*05	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	582	1	24876	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

12	25730	X	23401	-0-	-2329	-0-	523	1	22878	3	N	-0-					-0-
01	24335	X	21904	-0-	-2431	-0-	488	1	21416	3	N	-0-					-0-
02	21980	X	15611	-0-	-6369	-0-	360	1	15251	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	15156	-0-	-9179	-0-	328	1	14828	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	15679	-0-	-6971	-0-	379	1	15300	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	20679	-0-	-2726	-0-	473	1	20206	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

12	13113	X	8993	-0-	-4120	-0-	201	1	8792	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	9175	-0-	-3938	-0-	205	1	8970	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	8022	-0-	-2926	-0-	185	1	7837	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	9068	-0-	-3053	-0-	197	1	8871	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	8303	-0-	-3427	-0-	200	1	8103	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	192	1	8205	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

12	15531	X	13816	-0-	-1715	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
01	15159	X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	11620	-0-	-1736	-0-	11620	3			N	-0-					-0-
03	14787	X	11249	-0-	-3538	-0-	11249	3			N	-0-					-0-
04	14310	X	11607	-0-	-2703	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	12259	-0-	-1567	-0-	12259	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

12	9331	X	5663	-0-	-3668	-0-	127	1	5536	3	N	-0-					-0-
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	203	1	8900	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	142	1	6004	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7501	-0-	-187	-0-	163	1	7338	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	5545	-0-	-3275	-0-	134	1	5411	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	6376	-0-	-2738	-0-	146	1	6230	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

12	12927	12282	-0-	-645	11537	186	1	11711	2	Y	350	316	1			101
						385	9									
01	12927	11128	-0-	-1799	9738	186	1	10529	2	Y	375	433	1			43
						413	9									
02	11676	10493	-0-	-1183	8555	168	1	9969	2	Y	324	288	1			79
						356	9									
03	12927	10277	-0-	-2650	5905	186	1	9803	2	Y	262	286	1			55
						288	9									
04	12510	8269	-0-	-4241	1664	180	1	7858	2	Y	210	210	1			55
						231	9									
05	12276 #	8665	-0-	-3611	-0-	186	1	8258	2	Y	201	195	1			61
						221	9									

MOSQUITO POINT, N. (FRIO I) 63130 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 230808 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8750 - 8762

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2011

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

12	11438 R	11438	-0-	-0-	-0-	335	1	10738	3	N	332	362	1			52
						365	9									
01	11997	11315	-0-	-682	-0-	374	1	10673	3	N	244	179	1			117
						268	9									
02	14684	14684	-0-	-0-	-0-	336	1	13973	3	N	341	187	1			271
						375	9									
03	38546	38546	-0-	-0-	-0-	192	1	37441	3	N	830	904	1			197
						913	9									
04	33033	33033	-0-	-0-	-0-	159	1	32175	3	N	635	712	1			120
						699	9									
*05	39837	39837	-0-	-0-	-0-	165	1	38987	3	N	623	539	1			204
						685	9									

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600) 63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450	2	N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

12	713	N	369	-0-	-344	-0-	55	1	314	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	361	1	6514	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	4951	-0-	-1280	-0-	538	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	4975	-0-	-1885	-0-	556	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	4450	-0-	-3145	-0-	620	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4022	-0-	-3328	-0-	596	1	3426	2	N	-0-					-0-
*05	6882	X	3855	-0-	-3027	-0-	620	1	3235	2	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2150) 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 F RRCID -> 035013 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 G RRCID -> 045897 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (2400) 63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 94 RRCID -> 138826 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 2302

12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	257	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2600) 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (3200) 63354 756 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 4 C RRCID -> 033081 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	2	N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (3800) 63354 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR. CO. WELL #: 4 L RRCID -> 033080 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3785 - 3789

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5124 R	5124	-0-	-0-	-0-	512 1 142 9	4470 3	N	129	164 1		47
01	6593 R	6593	-0-	-0-	-0-	572 1 163 9	5858 3	N	148			195
02	6257	6257	-0-	-0-	-0-	522 1 112 9	5623 3	N	102	175 1		122
03	6999	6999	-0-	-0-	-0-	390 1 227 9	6382 3	N	206	173 1		155
04	6559	6559	-0-	-0-	-0-	346 1 102 9	6111 3	N	93	183 1		65
*05	6355	6355	-0-	-0-	-0-	359 1 151 9	5845 3	N	137			202

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	678	-0-	-1461	-0-	95	1	576	3	Y	6					225
							7	9									
01	2449	X	1015	-0-	-1434	-0-	138	1	864	3	Y	12	175	1			62
							13	9									
02	2212	X	666	-0-	-1546	-0-	87	1	571	3	Y	7					69
							8	9									
03	2449	X	344	-0-	-2105	-0-	59	1	282	3	Y	3					72
							3	9									
04	1320	X	482	-0-	-838	-0-	69	1	411	3	Y	2					74
							2	9									
05	1023	X	895	-0-	-128	-0-	151	1	744	3	Y	-0-					74

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

12	434	N	377	-0-	-57	-0-	52	1	313	3	Y	11					39
							12	9									
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	57	1	357	3	Y	16	39	1			16
							18	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	12					28
							13	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	74	1	358	3	Y	19	17	1			30
							21	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	8	16	1			22
							9	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	65	1	320	3	Y	8					30
							9	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

12	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	628	1	3808	3	Y	93					166
							102	9									
01	4867	X	3588	-0-	-1279	-0-	481	1	3029	3	Y	71	166	1			71
							78	9									
02	4396	X	3724	-0-	-672	-0-	483	1	3174	3	Y	61					132
							67	9									
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	654	1	3155	3	Y	119	81	1			170
							131	9									
04	4380	X	3472	-0-	-908	-0-	494	1	2939	3	Y	35	91	1			114
							39	9									
05	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	457	1	2260	3	Y	27					141
							30	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914 N	2265	-0-	-649	-0-	310	1	1883	3	Y	65					165
						72	9									
01	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	304	1	1908	3	Y	83	165	1			83
						91	9									
02	2632 X	1990	-0-	-642	-0-	254	1	1668	3	Y	62					145
						68	9									
03	2449 X	1822	-0-	-627	-0-	298	1	1439	3	Y	77	89	1			133
						85	9									
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	342	1	2041	3	Y	35	71	1			97
						39	9									
05	2294 X	2073	-0-	-221	-0-	342	1	1690	3	Y	37					134
						41	9									

MOUNTAIN VIEW (2500) 63466 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147631 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2505 - 2532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

12	11036 #	9627	-0-	-1409	-0-	9467	2	160	9	N	145	356	1			110
01	10478 #	8900	-0-	-1578	-0-	8722	2	178	9	N	162					272
02	8820	8345	-0-	-475	-0-	8184	2	161	9	N	146					418
03	9765	8829	-0-	-936	-0-	8669	2	160	9	N	145	341	1			222
04	9450	8478	-0-	-972	-0-	8329	2	149	9	N	135					357
05	9641 #	8721	-0-	-920	-0-	8579	2	142	9	N	129	346	1			140

MOUNTAIN VIEW, N.E.(WILCOX 9400) 63470 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LEE WELL #: 1 RRCID -> 223749 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9492 - 9506

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

12	3317 #	2315	-0-	-1002	-0-	2315	2			N	-0-					129
01	3317 #	2164	-0-	-1153	-0-	2164	2			N	-0-					129
02	2744 #	2370	-0-	-374	-0-	2370	2			N	-0-					129
03	2821 #	2527	-0-	-294	-0-	2527	2			N	-0-					129
04	2520 #	2335	-0-	-185	-0-	2335	2			N	-0-					129
05	2635 #	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			N	-0-					129

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3300) 63947 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O'BRIEN-PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 250586 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2919 - 2936

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -B- WELL #: 2 RRCID -> 256861 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3356 - 3360

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3559 - 3566

12	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	1360	1	32606	2	N	2			51
						2	9							
01	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	1354	1	31434	2	N	3			54
						3	9							
02	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	1220	1	26589	2	N	1			55
						1	9							
03	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	1347	1	29612	2	N	3			58
						3	9							
04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	1300	1	22235	2	N	-0-			58
*05	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	1348	1	22904	2	N	3			61
						3	9							

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 267882 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3644 - 3647

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

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
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5542 - 5557

12	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2		N	-0-					259
01	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3715	2	9	9	N	8	190	1		77
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	2	46	9	N	42				119
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6093	2	35	9	N	32				151
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5137	2	36	9	N	33				184
05	5518	X	4385	-0-	-1133	-0-	4353	2	32	9	N	29				213

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

12	403	X	38	-0-	-365	-0-	38	2		N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6075	2	94	9	Y	85					621
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5563	2	89	9	Y	81					702
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5644	2	162	9	Y	147	344	1			505
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6165	2	122	9	Y	111					616
04	5970	X	5845	-0-	-125	-0-	5731	2	114	9	Y	104	350	1			370
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5779	2	143	9	Y	130					500

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	435	2	23	9	N	21					114
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	351	2	39	9	N	35					149
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	343	2	48	9	N	44					193
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	416	2	32	9	N	29	180	1			42
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	463	2	31	9	N	28					70
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					100

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

12	18848		17383	-0-	-1465	-0-	16944	2	439	9	N	399	375	1			354
01	18848		17092	-0-	-1756	-0-	16599	2	493	9	N	448	558	1			244
02	DLQ G-10		15107	-0-	15107	15107	14975	2	132	9	N	120	364	1			-0-
03	DLQ G-10		17393	-0-	17393	32500	16914	2	479	9	N	435	363	1			72
04	DLQ G-10		16753	-0-	16753	49253	16298	2	455	9	N	414	365	1			121
05	DLQ G-10		17410	-0-	17410	66663	16944	2	466	9	N	424	545	1			-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

12	5890	X	5364	-0-	-526 B	-62999	1308	1	4056	2	Y	-0-					80
01	5890	X	4246	-0-	-1644 B	-62999	1088	1	3158	2	Y	-0-					80
02	6132	X	2550	-0-	-3582 B	-62999	592	1	1958	2	Y	-0-					80
03	6789	X	2653	-0-	-4136 B	-62999	687	1	1966	2	Y	-0-					80
04	6570	X	2003	-0-	-4567 B	-62999	619	1	1384	2	Y	-0-					80
*05	5363	X	1568	-0-	-3795 B	-62999	807	1	761	2	Y	-0-					80

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	44	1	135	2	Y	-0-					9
01	372	N	187	-0-	-185 B	-0-	48	1	139	2	Y	-0-					9
02	1148	N	1031	-0-	-117 B	-0-	239	1	792	2	Y	-0-					9
03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	294	1	843	2	Y	-0-					9
*04	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	271	1	607	2	Y	-0-					9
*05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	490	1	462	2	Y	-0-					9

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1872	-0-	-763 B	-0-	872	1	999	2	N	1					70
							1	9									
01	2728	X	2000	-0-	-728 B	-0-	976	1	1020	2	N	4					74
							4	9									
02	2464	X	2307	-0-	-157 B	-0-	768	1	1532	2	N	6					80
							7	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	1061	1	2177	2	N	19					99
							21	9									
*04	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	395	1	1697	2	N	5					104
							6	9									
*05	2015	X	1819	-0-	-196 B	-0-	220	1	1593	2	N	5					109
							6	9									

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3610	2	Y	-0-					33
01	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	1347	1	3909	2	Y	-0-					33
02	6365	X	6365	-0-	-0- B	-0-	1477	1	4888	2	Y	-0-					33
03	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4341	2	Y	-0-					33
04	5100	X	4549	-0-	-551 B	-0-	1405	1	3144	2	Y	-0-					33
*05	5270	X	2259	-0-	-3011 B	-0-	1162	1	1097	2	Y	-0-					33

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15012 - 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
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	39	1	44	2	N	-0-					48
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	29	1	30	2	N	-0-					48
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	30	1	60	2	N	-0-					48
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	9	1	18	2	N	-0-					48
*04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	48	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

12	7626 X	215	-0-	-7411 B	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
01	7626 X	256	-0-	-7370 B	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
02	5040 X	387	-0-	-4653 B	-0-	42	1	345	3	N	-0-			-0-
03	9052 X	9052	-0-	-0- B	-0-	292	1	8760	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	866	-0-	-2104 B	-0-	95	1	771	3	N	-0-			-0-
05	434 X	17	-0-	-417 B	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	157	-0-	-804	-0-	45	1	104	2	Y	7					27
						8	9									
01	1209 N	68	-0-	-1141	-0-	14	2	54	9	Y	49					76
*02	1092 N	673	-0-	-419	-0-	198	1	411	2	Y	58					134
						64	9									
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	279	1	725	2	Y	73	176	1			31
						80	9									
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	270	1	684	2	Y	74					105
						81	9									
*05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	7	2	1876	4	Y	80					185
						88	9									

NORBEE (1400) 65916 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BOWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220798 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

12	6448	4365	-0-	-2083	-0-	142	1	4223	3	N	-0-	5
01	6448	3173	-0-	-3275	-0-	136	1	3037	3	N	-0-	5
02	5824	1326	-0-	-4498	-0-	68	1	1258	3	N	-0-	5
03	6448	1937	-0-	-4511	-0-	102	1	1835	3	N	-0-	5
04	6240	2437	-0-	-3803	-0-	142	1	2295	3	N	-0-	5
05	6448	2153	-0-	-4295	-0-	134	1	2019	3	N	-0-	5

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX #2) 65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX #3) 65937 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 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
12	1829	X	1253	-0-	-576	-0-	1190	2	63	9	N	57					189
01	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1682	2	65	9	N	59	185	1			63
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1780	2	81	9	N	74					137
03	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1773	2	64	9	N	58					195
04	1950	X	1586	-0-	-364	-0-	1528	2	58	9	N	53	193	1			55
05	1736	X	1242	-0-	-494	-0-	1209	2	33	9	N	30					85

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1056	1	2827	3	N	32					132
							35	9									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	1026	1	1948	3	N	11					143
							12	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	967	1	2731	3	N	27					170
							30	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1064	1	2317	3	N	10					180
							11	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1022	1	1972	3	N	28					208
							31	9									
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1049	1	2269	3	N	8					216
							9	9									

NORDHEIM (WILCOX 9900) //CONT.// 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236844 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9876 - 9922

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 10600) 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
SCHLOSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061382 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692

12	6231 X	74	-0-	-6157	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
01	6231 X	817	-0-	-5414	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-			-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214395 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

12	7254 X	4681	-0-	-2573	-0-	1116	1	3379	3	N	169	176	1		23
						186	9								
01	7254 X	5008	-0-	-2246	-0-	1131	1	3841	3	N	33				56
						36	9								
02	5488 X	4418	-0-	-1070	-0-	994	1	3351	3	N	66	6	8		116
						73	9								
03	6076 X	4235	-0-	-1841	-0-	1108	1	3077	3	N	45	6	8		155
						50	9								
04	4860 X	3990	-0-	-870	-0-	1075	1	2884	3	N	28				183
						31	9								
05	5022 X	4848	-0-	-174	-0-	1123	1	3682	3	N	39	179	1		43
						43	9								

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) //CONT.// 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

12	8122 X	6945	-0-	-1177	-0-	6861	2	84	9	N	76	179	1			256
01	7781 X	6148	-0-	-1633	-0-	6084	2	64	9	N	58					314
02	6076 X	5265	-0-	-811	-0-	5199	2	66	9	N	60	190	1			184
03	6727 X	5576	-0-	-1151	-0-	5543	2	33	9	N	30					214
*04	6510 X	5224	-0-	-1286	-0-	5169	2	55	9	N	50					264
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1568 X	1335	-0-	-233	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1674 X	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FURHKEN, LOLA WELL #: 2 RRCID -> 185071 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11234 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2011 - PLUGGED 02/22/2011

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	620	1	2427	2	Y	-0-					139
01	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	2409	2	2	9	Y	2					141
02	2968 X	2004	-0-	-964	-0-	2004	2			Y	-0-					141
03	3286 X	2427	-0-	-859	-0-	2427	2			Y	-0-					141
*04	3150 X	2273	-0-	-877	-0-	2273	2			Y	-0-					141
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

12	3627 X	3137	-0-	-490	-0-	3124	2	13	9	N	12					200
01	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2880	2	13	9	N	12					212
02	3108 X	2483	-0-	-625	-0-	2462	2	21	9	N	19	179	1			52
03	3317 X	2512	-0-	-805	-0-	2512	2			N	-0-					52
*04	3120 X	2174	-0-	-946	-0-	2160	2	14	9	N	13					65
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

12	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11479	2	83	9	N	75	176	1			238
01	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					238
02	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10217	2	55	9	N	50	204	1			84
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11192	2	34	9	N	31					115
*04	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10616	2	52	9	N	47					162
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					40
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					40
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	112	X	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					27
03	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					27
*04	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					27
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 U RRCID -> 003268 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8964 - 8994

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	1070	2			N	-0-					68
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					68
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					68
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

H & P EXPLORATION CO. 341526
BECK, OTTAR GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 003288 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9184 - 9212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

12	3100	N	3317	-0-	217	1259	310	1	3003	2	N	4					132
							4	9									
01	3100	N	3311	-0-	211	1470	310	1	3001	2	N	-0-					132
02	3731	X	2261	-0-	-1470	-0-	170	1	2091	2	N	-0-					132
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	310	1	3177	2	N	-0-					132
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	300	1	3032	2	N	-0-					132
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	300	1	3194	2	N	28					160
							31	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

12	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					132
01	3876	R	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					132
02	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					132
03	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					132
04	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					132
*05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					132

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254914 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448

12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	120	1	266	2	N	-0-					-0-
01	372	#	353	-0-	-19	-0-	88	1	265	2	N	-0-					-0-
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	224	1	394	2	N	-0-					-0-
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	248	1	397	2	N	-0-					-0-
04	360	#	237	-0-	-123	-0-	112	1	125	2	N	-0-					-0-
05	682	#	262	-0-	-420	-0-	72	1	190	2	N	-0-					-0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST) 66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, W. (SLICK) 66020 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 2 RRCID -> 042466 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8752 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HYNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 266670 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5654 - 5668

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

CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	6893	-0-	-609 B	823	6890	2	3	9	N	3					370
01	6696	5288	-0-	-1408 B	-585	5253	2	35	9	N	32	179	1			223
02	6356 N	6242	-0-	-114 B	-585	6097	2	145	9	N	132					355
03	6882 N	5743	-0-	-1139	-1139	5684	2	59	9	N	54	187	1			222
*04	6810 #	5402	-0-	-1408	-0-	5361	2	41	9	N	37					259
05	6913 #	5385	-0-	-1528	-0-	5247	2	138	9	N	125					384

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6733 N	-0-	-0-	-6733 B	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	DLQ G-10	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					70
03	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1435	1414	2			N	-0-					70
04	DLQ G-10	1814	-0-	1814	3249	300	1	1514	2	N	-0-					70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3249					N	NO RPT					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					48
03	3724 N	3724	-0-	-0-	-0-	3698	2	26	9	N	24					72
04	3000 N	4404	-0-	1404	1404	4380	2	24	9	N	22					94
*05	3100 N	3506	-0-	406	1810	3487	2	19	9	N	17					111

NURSERY (2640) 66310 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 261932 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	6217	-0-	-324	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
01	6541	5009	-0-	-1532	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	5908	5125	-0-	-783	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	6541	5496	-0-	-1045	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	6330	4813	-0-	-1517	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3200) 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: 1 RRCID -> 265481 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3168 - 3171

12	9083	X	14	-0-	-9069	-0-	14	2			N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					20
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

12	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2176	-0-	-1128	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 3 RRCID -> 239260 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3252 - 3256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3260) //CONT.// 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
GIESE WELL #: 1 RRCID -> 261737 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3348 - 3351

12	5859 X	4719	-0-	-1140	-0-	4719	3		N	-0-			-0-
01	5859 X	5625	-0-	-234	-0-	5625	3		N	-0-			-0-
02	5180 X	4971	-0-	-209	-0-	4971	3		N	-0-			-0-
03	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	5220	3		N	-0-			-0-
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3		N	-0-			-0-
05	5611 X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

12	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03	1798 #	463	-0-	-1335	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*04	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
05	1364 #	652	-0-	-712	-0-	652	2		N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	2136	-0-	-5366 B	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
02	6776 X	2088	-0-	-4688 B	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490 B	-0-				N	-0-			-0-
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 1 RRCID -> 231783 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3522 - 3524

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, S. (3200) 66314 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PIEPRZYCA WELL #: 1 RRCID -> 261993 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3243 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (3350) 66314 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261012 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3318 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	N	2071	-0-	-1897 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	3441	N	1802	-0-	-1639 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	781	-0-	-1739 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	793	-0-	-1284 B	-0-	792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1740	N	753	-0-	-987 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868	N	1274	-0-	406 B	406	1273	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 257725 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3320 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	N	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254694 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (3800) 66314 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
RAMPEY WELL #: 1 RRCID -> 260571 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3803 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	#	7433	-0-	-782	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
01	8215	#	6451	-0-	-1764	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7420	#	5154	-0-	-2266	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	8122	#	4296	-0-	-3826	-0-	4292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7440	#	4311	-0-	-3129	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	7440	#	3115	-0-	-4325	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	#	14119	-0-	-668	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
01	14971		14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
02	13356		12892	-0-	-464	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
03	14601	#	14447	-0-	-154	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
04	14310		13029	-0-	-1281	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
05	14787		11181	-0-	-3606	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, SW. (3500) 66317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BOLCIK, ROBERT 080187
BOZART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081122 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE 66519 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHASS PRODUCTION CO. 146710
MCGRIFF WELL #: 11R RRCID -> 081088 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1476 - 1488

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	891	1	9690	2	N	315	180	1			249
							347	9									
01	9300	X	8483	-0-	-817	-0-	864	1	7385	2	N	213	250	1			212
							234	9									
02	9100	X	7510	-0-	-1590	-0-	719	1	6460	2	N	301	359	1			154
							331	9									
03	10943	X	7157	-0-	-3786	-0-	735	1	6207	2	N	195	177	1			172
							215	9									
04	10590	X	6935	-0-	-3655	-0-	695	1	5922	2	N	289	362	1			99
							318	9									
05	10943	X	5035	-0-	-5908	-0-	581	1	4178	2	N	251	176	1			174
							276	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	250	1	2716	2	N	29					144
							32	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	327	1	2799	2	N	-0-	140	1			4
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	235	1	2109	2	N	-0-					4
03	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	294	1	2485	2	N	-0-					4
04	3030	X	2354	-0-	-676	-0-	247	1	2107	2	N	-0-					4
05	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	328	1	2357	2	N	56	60	1			-0-
							62	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2324	-0-	-280	-0-	194	1	2107	2	N	21					46
							23	9									
01	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	197	1	1684	2	N	-0-					46
02	2072	X	1922	-0-	-150	-0-	192	1	1720	2	N	9					55
							10	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	320	1	2702	2	N	32					87
							35	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	344	1	2930	2	N	35					122
							39	9									
*05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	460	1	3306	2	N	32					154
							35	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	215	1	2347	2	N	34					82
							37	9									
01	2759	X	1548	-0-	-1211	-0-	162	1	1386	2	N	-0-					82
02	2492	X	2100	-0-	-392	-0-	204	1	1833	2	N	57					139
							63	9									
03	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	201	1	1691	2	N	38					177
							42	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	214	1	3642	2	N	30	172	1			35
							33	9									
05	2604	X	1512	-0-	-1092	-0-	181	1	1301	2	N	27					62
							30	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9040 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34100	X	12060	-0-	-22040	-0-	11918	2	142	9	N	129					252
01	29822	X	10580	-0-	-19242	-0-	10434	2	146	9	N	133	180	1			205
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7230	2	81	9	N	74	178	1			101
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3538	2	48	9	N	44					145
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					145
05	12059	X	26	-0-	-12033	-0-	26	2			N	-0-					145

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1012	1	4464	2	N	50					161
						55	9									
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1024	1	4480	2	N	45					206
						50	9									
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1041	1	3528	2	N	33					239
						36	9									
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1043	1	4635	2	N	37					276
						41	9									
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	984	1	4406	2	N	101	192	1			185
						111	9									
*05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	1016	1	4441	2	N	37					222
						41	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

12	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	38	2	N	5					138
						6	9									
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	198	2	N	1					139
						1	9									
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	92	1	310	2	N	7					146
						8	9									
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-					146
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	42	1	189	2	N	5					151
						6	9									
05	465 N	166	-0-	-299	-0-	29	1	129	2	N	7					158
						8	9									

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

12	0 W	8781	-0-	8781	182761	1608	1	7097	2	N	69	172	1			253
						76	9									
01	0 W	7915	-0-	7915	190676	1464	1	6407	2	N	40					293
						44	9									
02	0 W	6766	-0-	6766	197442	1538	1	5213	2	N	14					307
						15	9									
03	0 W	7272	-0-	7272	204714	1332	1	5921	2	N	17					324
						19	9									
04	0 W	6625	-0-	6625	211339	1205	1	5398	2	N	20	195	1			149
						22	9									
05	0 W	6973	-0-	6973	218312	1285	1	5616	2	N	65					214
						72	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 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
12	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	360	1	4671	2	N	67					177
							74	9									
01	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	296	1	4298	2	N	71	179	1			69
							78	9									
02	4732	X	4676	-0-	-56	-0-	310	1	4313	2	N	48					117
							53	9									
03	5239	X	5169	-0-	-70	-0-	346	1	4735	2	N	80					197
							88	9									
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	366	1	4828	2	N	34	184	1			47
							37	9									
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	406	1	5124	2	N	83					130
							91	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 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
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	226	1	2922	2	N	50					157
							55	9									
01	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	179	1	2597	2	N	25					182
							28	9									
02	3024	X	2750	-0-	-274	-0-	182	1	2540	2	N	25					207
							28	9									
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	237	1	3249	2	N	39	181	1			65
							43	9									
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	196	1	2591	2	N	50					115
							55	9									
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	278	1	3510	2	N	59					174
							65	9									

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	988	-0-	-159	-0-	68	1	883	2	N	34					219
							37	9									
01	1147	X	823	-0-	-324	-0-	52	1	754	2	N	15	174	1			60
							17	9									
02	1036	X	838	-0-	-198	-0-	53	1	735	2	N	45					105
							50	9									
03	1054	X	942	-0-	-112	-0-	60	1	827	2	N	50					155
							55	9									
04	990	X	828	-0-	-162	-0-	58	1	762	2	N	7					162
							8	9									
05	992	X	920	-0-	-72	-0-	63	1	791	2	N	60	177	1			45
							66	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	257	-0-	-115	-0-	44	1	161	2	N	47					177
							52	9									
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	65	1	245	2	N	75					252
							83	9									
02	252	X	250	-0-	-2	-0-	41	1	162	2	N	43	185	1			110
							47	9									
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	45	1	197	2	N	15					125
							17	9									
04	390	X	265	-0-	-125	-0-	51	1	199	2	N	14					139
							15	9									
05	403	X	352	-0-	-51	-0-	69	1	266	2	N	15					154
							17	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 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
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1552	1	5680	2	N	92					176
							101	9									
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1607	1	6032	2	N	110	181	1			105
							121	9									
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1507	1	5951	2	N	104					209
							114	9									
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1476	1	6475	2	N	73	182	1			100
							80	9									
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1630	1	6339	2	N	101					201
							111	9									
*05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1606	1	6214	2	N	74	180	1			95
							81	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

12	1612	X	1071	-0-	-541	-0-	77	1	994	2	N	-0-					164
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	101	1	1470	2	N	2					166
							2	9									
02	1344	X	1203	-0-	-141	-0-	81	1	1122	2	N	-0-					166
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1559	2	N	1					167
							1	9									
04	1530	X	1263	-0-	-267	-0-	88	1	1168	2	N	6					173
							7	9									
05	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	89	1	1127	2	N	11					184
							12	9									

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

12	5425	X	53	-0-	-5372	-0-	3	1	50	2	N	-0-					155
01	4185	X	67	-0-	-4118	-0-	7	1	60	2	N	-0-					155
02	112	X	106	-0-	-6	-0-	10	1	96	2	N	-0-					155
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					155
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					155
05	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

12	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	121	1	1572	2	N	1					185
							1	9									
01	2170	X	1561	-0-	-609	-0-	100	1	1458	2	N	3					188
							3	9									
02	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	107	1	1496	2	N	-0-					188
03	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	108	1	1481	2	N	-0-					188
04	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	110	1	1447	2	N	5					193
							6	9									
05	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	120	1	1509	2	N	1					194
							1	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 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
12	1488 X	1313	-0-	-175	-0-	282	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1488 X	974	-0-	-514	-0-	205	1	769	2	N	-0-					-0-
02	980 X	792	-0-	-188	-0-	160	1	632	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	223	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	980	-0-	-280	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1302 X	1172	-0-	-130	-0-	241	1	931	2	N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 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
12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	477	1	6184	2	N	23					217
						25	9									
01	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	417	1	6056	2	N	31	178	1			70
						34	9									
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	403	1	5613	2	N	45					115
						50	9									
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	434	1	5945	2	N	77					192
						85	9									
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	438	1	5789	2	N	80	177	1			95
						88	9									
*05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	291	1	3675	2	N	45					140
						50	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	1256	-0-	-790	-0-	267	1	977	2	N	11					195
						12	9									
01	1953 X	1855	-0-	-98	-0-	385	1	1446	2	N	22	175	1			42
						24	9									
02	1932 X	1686	-0-	-246	-0-	336	1	1328	2	N	20					62
						22	9									
03	2139 X	1620	-0-	-519	-0-	297	1	1301	2	N	20					82
						22	9									
04	2070 X	1527	-0-	-543	-0-	308	1	1199	2	N	18					100
						20	9									
05	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	347	1	1344	2	N	18					118
						20	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					115
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					115
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

12	24180	X	20276	-0-	-3904	-0-	465	1	19137	2	N	613	713	1			104
							674	9									
01	22971	X	19475	-0-	-3496	-0-	465	1	18344	2	N	605	542	1			167
							666	9									
02	18200	X	16797	-0-	-1403	-0-	420	1	15827	2	N	500	512	1			155
							550	9									
03	20150	X	17704	-0-	-2446	-0-	450	1	16712	2	N	493	539	1			109
							542	9									
04	19500	X	16660	-0-	-2840	-0-	450	1	15818	3	N	356	353	1			112
							392	9									
05	20150	X	16669	-0-	-3481	-0-	465	1	15717	2	N	443	350	1			205
							487	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

12	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	356	1	1665	2	N	127					206
							140	9									
01	2325	X	2235	-0-	-90	-0-	342	1	1748	2	N	132	181	1			157
							145	9									
02	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	327	1	1589	2	N	115	178	1			94
							127	9									
03	2170	X	2130	-0-	-40	-0-	352	1	1651	2	N	115					209
							127	9									
04	2160	X	1943	-0-	-217	-0-	334	1	1479	2	N	118	183	1			144
							130	9									
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	354	1	1566	2	N	120	177	1			87
							132	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

12	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1301	2	106	9	N	96					205
01	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	1401	2	107	9	N	97	199	1			103
02	1428	X	1300	-0-	-128	-0-	1226	2	74	9	N	67					170
03	1581	X	829	-0-	-752	-0-	786	2	43	9	N	39					209
04	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	878	2	133	9	N	121	198	1			132
05	1519	X	871	-0-	-648	-0-	802	2	69	9	N	63					195

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2101	2	74	9	N	67					239
01	2387	X	2335	-0-	-52	-0-	2262	2	73	9	N	66	200	1			105
02	2072	X	2051	-0-	-21	-0-	1999	2	52	9	N	47					152
03	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	1567	2	50	9	N	45					197
04	2250	X	1622	-0-	-628	-0-	1567	2	55	9	N	50					247
05	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1415	2	67	9	N	61	195	1			113

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30					110
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35					145
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	612	2	35	9	N	32					177
03	806	N	352	-0-	-454	-0-	352	2			N	-0-					177
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					177
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	350	2	14	9	N	13					190

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3994	2	158	9	N	144					344
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4060	2	142	9	N	129	198	1			275
02	3612	X	3530	-0-	-82	-0-	3410	2	120	9	N	109					384
03	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2678	2	134	9	N	122	191	1			315
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	2829	2	143	9	N	130	196	1			249
05	4216	X	2443	-0-	-1773	-0-	2338	2	105	9	N	95					344

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

12	2201	X	1644	-0-	-557	-0-	806	1	838	2	N	-0-					163
01	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	806	1	789	2	N	-0-					163
02	1960	X	1421	-0-	-539	-0-	728	1	693	2	N	-0-					163
03	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	806	1	773	2	N	-0-					163
04	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	780	1	620	2	N	-0-					163
05	1643	X	1361	-0-	-282	-0-	806	1	555	2	N	-0-					163

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

12	7626	X	6032	-0-	-1594	-0-	542	1	5328	2	N	147	356	1			107
							162	9									
01	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	551	1	6076	2	N	137					244
							151	9									
02	6860	X	5611	-0-	-1249	-0-	494	1	5004	2	N	103	184	1			163
							113	9									
03	6448	X	5675	-0-	-773	-0-	548	1	4985	2	N	129	182	1			110
							142	9									
04	6570	X	5982	-0-	-588	-0-	523	1	5231	2	N	207	196	1			121
							228	9									
05	6789	X	5800	-0-	-989	-0-	584	1	5094	2	N	111					232
							122	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 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
12	3782 X	2861	-0-	-921	-0-	264	1	2596	2	N	1	177	1			42
						1	9									
01	3782 X	3097	-0-	-685	-0-	255	1	2814	2	N	25					67
						28	9									
02	3416 X	2627	-0-	-789	-0-	234	1	2364	2	N	26					93
						29	9									
03	3782 X	2643	-0-	-1139	-0-	258	1	2351	2	N	31					124
						34	9									
04	3330 X	2864	-0-	-466	-0-	257	1	2573	2	N	31					155
						34	9									
05	3100 X	2223	-0-	-877	-0-	222	1	1937	2	N	58					213
						64	9									

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARTER & CARTER 136680
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2271	2	118	9	N	107	189	1			112
01	2263 N	1929	-0-	-334	-0-	1838	2	91	9	N	83					195
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1952	2	87	9	N	79					274
03	2387 N	1919	-0-	-468	-0-	1850	2	69	9	N	63	183	1			154
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	N	23					177
05	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	1968	2	81	9	N	74					251

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN RANCH (FRIO 4650) 66655 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-T RRCID -> 168785 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4642 - 4654

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN RANCH (3820) 66655 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 168465 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4089 - 4096

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN-HARKINS WELL #: 9 RRCID -> 173070 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3654 - 3660

12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OBRIEN RANCH (3820) //CONT.// 66655 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 4-C RRCID -> 174105 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 3750 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBRIEN RANCH (4420) 66655 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J.M. WELL #: 4-T RRCID -> 162477 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4275 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBRIEN RANCH (4500) 66655 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-C RRCID -> 167828 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4514 - 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
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	283	1	791	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	989	-0-	-251	-0-	297	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		741	-0-	741	741	225	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	1211	104	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	936	-0-	836	2047	230	1	706	2	Y	-0-					-0-
*05	3052	N	1005	-0-	-2047	-0-	297	1	708	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	559	-0-	-402	-0-	188	1	371	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	783	-0-	-333	-0-	236	1	547	2	N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	281	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	934	-0-	-151	-0-	252	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	429	-0-	-621	-0-	182	1	247	2	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	223	1	440	2	N	-0-					-0-
01	589	X	575	-0-	-14	-0-	173	1	402	2	N	-0-					-0-
02	532	X	471	-0-	-61	-0-	123	1	348	2	N	-0-					-0-
03	806	X	487	-0-	-319	-0-	132	1	355	2	N	-0-					-0-
04	780	X	229	-0-	-551	-0-	97	1	132	2	N	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190192 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3712 - 3722

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

12	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	1119	1	3592	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	4516	-0-	-413	-0-	1152	1	3364	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	3763	-0-	-689	-0-	1006	1	2757	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	1148	1	2736	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3747	-0-	-873	-0-	1062	1	2685	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	3474	-0-	-1238	-0-	1021	1	2453	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192166 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3930 - 4682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH E WELL #: 8 RRCID -> 200056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 3558 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	447	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	3787	-0-	-2413	-0-	447	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	389	1	4173	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4306	-0-	-1894	-0-	430	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4376	-0-	-904	-0-	427	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	449	1	4587	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 26 RRCID -> 210045 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4552 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	692	1	8074	2	N	-0-					119
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	692	1	6996	2	N	-0-					119
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	548	1	5385	2	N	-0-					119
03	6510	X	6026	-0-	-484	-0-	626	1	5400	2	N	-0-					119
04	6300	X	5700	-0-	-600	-0-	601	1	5099	2	N	-0-					119
05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	586	1	4871	2	N	-0-					119

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	448	-0-	-2590	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	17	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2654	-0-	-202	-0-	101	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	123	1	2619	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1433	-0-	-1627	-0-	65	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2019	-0-	-926	-0-	85	1	1934	2	N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	267	1	6739	2	N	-0-					-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	267	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	215	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5959	-0-	-1016	-0-	267	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6067	-0-	-683	-0-	274	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	239	1	5435	2	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

12	558	N	483	-0-	-75	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	121	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	112	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	120	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	116	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

12	558	N	483	-0-	-75	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	121	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	112	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	120	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	116	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

12	744	N	649	-0-	-95	-0-	57	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	57	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	55	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

12	1209	N	895	-0-	-314	-0-	338	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	135	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	407	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	480	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	372	1	797	2	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	345	1	788	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	39	1	122	2	Y	-0-					6
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	40	1	111	2	Y	-0-					6
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	37	1	103	2	Y	-0-					6
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					6
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	Y	-0-					6
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	Y	-0-					6

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	462	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	465	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	420	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1932	-0-	-207	-0-	465	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	441	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1443	-0-	-696	-0-	412	1	1031	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4071 - 4081

12	4247	X	3387	-0-	-860	-0-	295	1	3092	2	N	-0-					54
01	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	297	1	2859	2	N	-0-					54
02	3612	X	2542	-0-	-1070	-0-	250	1	2292	2	N	-0-					54
03	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	244	1	2511	2	N	-0-					54
04	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	190	1	2190	2	N	-0-					54
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	375	1	3304	2	N	-0-					54

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

12	837	X	652	-0-	-185	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	64	1	618	2	N	-0-					-0-
02	700	X	564	-0-	-136	-0-	55	1	509	2	N	-0-					-0-
03	713	X	622	-0-	-91	-0-	55	1	567	2	N	-0-					-0-
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	X	648	-0-	-34	-0-	66	1	582	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 24 RRCID -> 214399 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3830 - 3839

12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	162	1	1694	2	N	-0-			-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	199	1	1918	2	N	-0-			-0-
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	187	1	1713	2	N	-0-			-0-
03	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	131	1	1343	2	N	-0-			-0-
04	2040 X	974	-0-	-1066	-0-	78	1	896	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	1284	-0-	-824	-0-	131	1	1153	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

12	186 N	161	-0-	-25	-0-	39	1	122	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	40	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	37	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	Y	-0-			-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	24	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	2	2	Y	31					31
							34	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			15

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

12	713	N	693	-0-	-20	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	56	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	48	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

12	992	X	805	-0-	-187	-0-	196	1	609	2	N	-0-					83
01	992	X	759	-0-	-233	-0-	202	1	555	2	N	2	48	1			37
							2	9									
02	840	X	701	-0-	-139	-0-	187	1	514	2	N	-0-					37
03	868	X	774	-0-	-94	-0-	200	1	574	2	N	-0-					37
04	840	X	824	-0-	-16	-0-	194	1	630	2	N	-0-					37
05	806	X	801	-0-	-5	-0-	211	1	590	2	N	-0-	17	1			20

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

12	6324	X	3632	-0-	-2692	-0-	316	1	3316	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3603	-0-	-1977	-0-	339	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2977	-0-	-1503	-0-	292	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	299	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	676	-0-	-3104	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

12	682	N	257	-0-	-425	-0-	38	1	219	2	N	-0-					80
01	837	N	415	-0-	-422	-0-	63	1	352	2	N	-0-					80
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	N	-0-					80
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	N	-0-					80
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					80
05	992	N	426	-0-	-566	-0-	31	1	395	2	N	-0-					80

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	1515	1	8789	2	N	26	135	1			66
						29	9									
01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1480	1	8281	2	N	23					89
						25	9									
02	9996 X	8952	-0-	-1044	-0-	993	1	7935	2	N	22					111
						24	9									
03	11067 X	10034	-0-	-1033	-0-	1209	1	8806	2	N	17					128
						19	9									
04	10710 X	10126	-0-	-584	-0-	952	1	9156	2	N	16					144
						18	9									
05	10354 X	9680	-0-	-674	-0-	692	1	8932	2	N	51	124	1			71
						56	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

12	279 N	157	-0-	-122	-0-	23	1	134	2	N	-0-					27
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-					27
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20	1	162	2	N	-0-					27
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-					27
04	330 N	197	-0-	-133	-0-	19	1	178	2	N	-0-					27
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	N	-0-					27

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

OLIVIA, EAST (7550) 67198 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARDIE, ELIZABETH K. WELL #: 18 RRCID -> 172143 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 7591

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - PLUGGED 01/04/13

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA, ADOLPH B. WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

12	3379 X	1552	-0-	-1827	-0-	285	1	1245	2	Y	20					235
						22	9									
01	3379 X	2578	-0-	-801	-0-	345	1	2222	2	Y	10					245
						11	9									
02	2884 X	2514	-0-	-370	-0-	345	1	2169	2	Y	-0-					245
03	3193 X	2272	-0-	-921	-0-	345	1	1927	2	Y	-0-					245
04	3090 X	2188	-0-	-902	-0-	2178	2	10	9	Y	9					254
05	2790 X	1684	-0-	-1106	-0-	345	1	1329	2	Y	9					263
						10	9									

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	67	1	503	2	Y	57					194
						63	9									
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	63	1	450	2	Y	64	165	1			93
						70	9									
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	478	2	Y	52					145
						57	9									
03	682 #	261	-0-	-421	-0-	22	1	181	2	Y	53					198
						58	9									
04	630 #	421	-0-	-209	-0-	39	1	324	2	Y	53					251
						58	9									
*05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	Y	57	174	1			134
						63	9									

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT				-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PAWELEK, EDMUND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063280 COMPL. DATE 03/30/1971 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 #	269	-0-	-10 B	-5103	42	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	193	-0-	-86 B	-5189	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	159	-0-	-93 B	-5282	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1366 CANCELLED UNDERAGE -> -3916																
03	279 #	69	-0-	-210 B	-1576	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	52	-0-	-218 B	-1794	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-2073					Y	NO RPT					-0-

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

12	1054 #	19	-0-	-1035 B	-12153	2	1	13	3	Y	4					233
						4	9									
01	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-13207					Y	-0-	179	1			54
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-13263					Y	20	4	1			70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7841 CANCELLED UNDERAGE -> -5422																
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-7903					Y	75	6	1			139
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-7963					Y	40					179
05	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-7994					Y	NO RPT					179

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

12	4557 #	166	-0-	-4391 B	-39684	3	1	140	2	N	21					129
						23	9									
01	3162 #	27	-0-	-3135 B	-42819	1	1	14	2	N	11					140
						12	9									
02	308 #	131	-0-	-177 B	-42996	1	1	57	2	N	66					206
						73	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26820 CANCELLED UNDERAGE -> -16176																
03	341 #	-0-	-0-	-341 B	-27161					N	104	149	1			161
*04	330 #	1936	-0-	1606 B	-25555	5	1	1250	2	N	619	689	1			91
						681	9									
05	155 #	3464	-0-	3309 B	-22246	2962	2	502	9	N	456	316	1			231

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

12	1023 #	1126	-0-	103 B	-3040	17	1	868	2	N	219	154	1			215
						241	9									
01	899 #	785	-0-	-114 B	-3154	22	1	617	2	N	133	175	1			173
						146	9									
02	1120 #	722	-0-	-398 B	-3552	13	1	586	2	N	112	177	1			108
						123	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2378 CANCELLED UNDERAGE -> -1174																
03	1240 #	786	-0-	-454 B	-2832	6	1	625	2	N	141					249
						155	9									
04	1200 #	524	-0-	-676 B	-3508	9	1	442	2	N	66	172	1			143
						73	9									
05	1116 #	437	-0-	-679 B	-4187	2	1	363	2	N	65	168	1			40
						72	9									

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010 #	2433	-0-	423 B	-8254	29	1	2348	2	N	51					275
						56	9									
*12	2077 #	2659	-0-	582 B	-7672	42	1	2562	2	N	50					325
						55	9									
*01	2077 #	2272	-0-	195 B	-7477	68	1	2182	2	N	20					345
						22	9									
*02	2240 #	2119	-0-	-121 B	-7598	40	1	2064	2	N	14					359
						15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2699	CANCELLED UNDERAGE ->		-4899									
*03	2635 #	2279	-0-	-356 B	-3055	16	1	2242	2	N	19	181	1			197
						21	9									
*04	2550 #	2542	-0-	-8 B	-3063	18	1	2479	2	N	41					238
						45	9									
05	2635 #	1985	-0-	-650 B	-3713	8	1	1937	2	N	36					274
						40	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

12	5983 #	-0-	-0-	-5983 B	-26483					N	210	181	1			199
01	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-30978					N	146	180	1			165
02	5796 #	5278	-0-	-518 B	-31496	5116	2	162	9	N	147	180	1			132
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19130	CANCELLED UNDERAGE ->		-12366									
*03	6417 #	6285	-0-	-132 B	-19262	6059	2	226	9	N	205	179	1			158
04	6210 #	5055	-0-	-1155 B	-20417	4910	2	145	9	N	132	180	1			110
05	0 #	5390	-0-	5390 B	-15027	5222	2	168	9	N	153	177	1			86

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

12	3472 #	2808	-0-	-664 B	-14785	2456	2	352	9	N	320	179	1			238
01	2821 #	2806	-0-	-15 B	-14800	2395	2	411	9	N	374	342	1			270
02	3192 #	2615	-0-	-577 B	-15377	2303	2	312	9	N	284	344	1			210
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7377	CANCELLED UNDERAGE ->		-8000									
03	3534 #	3070	-0-	-464 B	-7841	2695	2	375	9	N	341	356	1			195
04	3420 #	5598	-0-	2178 B	-5663	5227	2	371	9	N	337	360	1			172
05	2883 #	3330	-0-	447 B	-5216	2912	2	418	9	N	380	359	1	2	8	191

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

12	2914 #	3788	-0-	874 B	-7165	3738	2	50	9	N	45	170	1			75
01	2170 #	160	-0-	-2010 B	-9175	160	2			N	-0-					75
02	2688 #	146	-0-	-2542 B	-11717	140	2	6	9	N	5					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9986	CANCELLED UNDERAGE ->		-1731									
*03	4185 #	403	-0-	-3782 B	-13768	403	2			N	-0-					80
*04	4050 #	212	-0-	-3838 B	-17606	212	2			N	-0-					66
*05	3782 #	NO RPT	-0-	-3782 B	-21388					N	NO RPT					66

PANTHER REEF (FRIO E-4) 69022 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 125 WELL #: 1A RRCID -> 171803 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3265 - 3320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 85 WELL #: 2 RRCID -> 112399 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6409	-0-	-1341	-0-	60	1	5995	3	N	322	322	0			-0-
							354	9									
01	7750	X	5131	-0-	-2619	-0-	35	1	4918	3	N	162	162	0			-0-
							178	9									
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12782	-0-	-486	-0-	326	1	12081	3	N	341	341	0			-0-
							375	9									
01	12927	X	9194	-0-	-3733	-0-	274	1	8754	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
02	11732	X	11548	-0-	-184	-0-	295	1	10892	3	N	328	328	0			-0-
							361	9									
03	12989	X	11930	-0-	-1059	-0-	326	1	11229	3	N	341	341	0			-0-
							375	9									
04	12570	X	11538	-0-	-1032	-0-	316	1	10784	3	N	398	398	0			-0-
							438	9									
05	12772	X	10746	-0-	-2026	-0-	326	1	10155	3	N	241	241	0			-0-
							265	9									

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 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
12	21328	X	11029	-0-	-10299	-0-	325	1	10594	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									
01	21328	X	10308	-0-	-11020	-0-	314	1	9930	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35326	35326	-0-	-0-	-0-	277	1	34074	3	N	886	886	0			-0-
						975	9									
01	47274	47274	-0-	-0-	-0-	331	1	46136	3	N	734	734	0			-0-
						807	9									
02	43584	43584	-0-	-0-	-0-	299	1	42003	3	N	1165	1165	0			-0-
						1282	9									
03	42777	42777	-0-	-0-	-0-	299	1	41210	3	N	1153	1153	0			-0-
						1268	9									
04	33429	33429	-0-	-0-	-0-	320	1	31915	3	N	1085	1085	0			-0-
						1194	9									
*05	31610	31610	-0-	-0-	-0-	245	1	30630	3	N	668	668	0			-0-
						735	9									

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, WEST (3950) 69049 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 188510 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3946 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE, WEST (4120) 69049 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GRIFFITH & ASSOC. -A- WELL #: 2 RRCID -> 092660 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4118 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02/14/13

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1331	-0-	-591 B	-0-	1305 2	26 9	N	24	24 1		-0-
01	1581 N	611	-0-	-970 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1369 2	24 9	N	22	22 1		-0-
03	1333 N	1269	-0-	-64 B	-0-	1251 2	18 9	N	16	16 1		-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1252	-0-	-298 B	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3085	-0-	-1038 B	-0-	3022	2	63	9	N	57	57	1			84
01	4123 X	3055	-0-	-1068 B	-0-	3055	2			N	-0-					84
02	3724 X	2488	-0-	-1236 B	-0-	2445	2	43	9	N	39	39	1			84
03	3875 X	2764	-0-	-1111 B	-0-	2764	2			N	-0-	35	1			49
04	3150 X	2595	-0-	-555 B	-0-	2595	2			N	-0-					49
05	3100 X	2571	-0-	-529 B	-0-	2571	2			N	-0-					49

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-

PATTESON RANCH (10,750) 69690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PATTESON, JESSE W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091803 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 12584 PERF.10730 - 10750

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

PATTESON, JESSE W. WELL #: 2 RRCID -> 198698 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

12	3783 X	3783	-0-	-0-	B	-0-	283	1	3500	3	N	-0-				-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	B	-0-	264	1	3185	3	N	-0-				-0-
02	2635 X	2635	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2450	3	N	-0-				-0-
03	3782 X	2758	-0-	-1024	B	-0-	213	1	2545	3	N	-0-				-0-
04	3660 X	2376	-0-	-1284	B	-0-	192	1	2184	3	N	-0-				-0-
05	3782 X	2034	-0-	-1748	B	-0-	138	1	1896	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

12	27590 X	17698	-0-	-9892	B	-0-	664	1	17034	3	N	-0-				-0-
01	26226 X	13659	-0-	-12567	B	-0-	549	1	13110	3	N	-0-				-0-
02	23744 X	7179	-0-	-16565	B	-0-	307	1	6872	3	N	-0-				-0-
03	26288 X	11460	-0-	-14828	B	-0-	508	1	10952	3	N	-0-				-0-
04	25440 X	14015	-0-	-11425	B	-0-	621	1	13394	3	N	-0-				-0-
05	17701 X	14908	-0-	-2793	B	-0-	732	1	14176	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106 X	8592	-0-	-1514 B	-0-	642	1	7950	3	N	-0-					-0-
01	9765 X	9759	-0-	-6 B	-0-	746	1	9013	3	N	-0-					-0-
02	8820 X	8022	-0-	-798 B	-0-	562	1	7460	3	N	-0-					-0-
03	8928 X	8552	-0-	-376 B	-0-	661	1	7891	3	N	-0-					-0-
04	9450 X	7806	-0-	-1644 B	-0-	631	1	7175	3	N	-0-					-0-
*05	10295 X	10295	-0-	-0- B	-0-	699	1	9596	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

12	4371 X	3944	-0-	-427 B	-0-	221	1	3723	3	N	-0-					-0-
01	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	294	1	4158	3	N	-0-					-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	252	1	3612	3	N	-0-					-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	294	1	3877	3	N	-0-					-0-
04	4230 X	3954	-0-	-276 B	-0-	324	1	3630	3	N	-0-					-0-
05	4371 X	3843	-0-	-528 B	-0-	354	1	3489	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

12	7200 X	7200	-0-	-0- B	-0-	404	1	6796	3	N	-0-					-0-
01	7006 X	6799	-0-	-207 B	-0-	448	1	6351	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	5170	-0-	5170 B	5170	337	1	4833	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	6198	-0-	6198 B	11368	437	1	5761	3	N	-0-					-0-
04	16809 X	5441	-0-	-11368 B	-0-	446	1	4995	3	N	-0-					-0-
*05	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	454	1	4473	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

12	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	96	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	826	-0-	-2336 B	-0-	54	1	772	3	N	-0-					-0-
02	2856 X	1215	-0-	-1641 B	-0-	79	1	1136	3	N	-0-					-0-
03	3162 X	369	-0-	-2793 B	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
04	1650 X	237	-0-	-1413 B	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

12	7254 X	6911	-0-	-343 B	-0-	192	1	6719	3	N	-0-					-0-
01	7223 X	6990	-0-	-233 B	-0-	170	1	6820	3	N	-0-					-0-
02	6524 X	6115	-0-	-409 B	-0-	150	1	5965	3	N	-0-					-0-
03	7223 X	5650	-0-	-1573 B	-0-	141	1	5509	3	N	-0-					-0-
04	6750 X	6305	-0-	-445 B	-0-	160	1	6145	3	N	-0-					-0-
*05	7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	189	1	6880	3	N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
03	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

12	6665 X	5211	-0-	-1454 B	-0-	389	1	4822	3	N	-0-					-0-
01	6386 X	5494	-0-	-892 B	-0-	420	1	5074	3	N	-0-					-0-
02	5068 X	4856	-0-	-212 B	-0-	340	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	5394 X	5358	-0-	-36 B	-0-	414	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5310 X	4588	-0-	-722 B	-0-	371	1	4217	3	N	-0-					-0-
05	5487 X	4231	-0-	-1256 B	-0-	287	1	3944	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13680 X	13680	-0-	-0- B	-0-	1022	1	12658	3	N	-0-					-0-
01	11687 X	11687	-0-	-0- B	-0-	894	1	10793	3	N	-0-					-0-
02	13020 X	10582	-0-	-2438 B	-0-	741	1	9841	3	N	-0-					-0-
03	14415 X	8269	-0-	-6146 B	-0-	639	1	7630	3	N	-0-					-0-
04	13950 X	7525	-0-	-6425 B	-0-	608	1	6917	3	N	-0-					-0-
*05	16620 X	16620	-0-	-0- B	-0-	1129	1	15491	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

12	9548 X	7801	-0-	-1747 B	-0-	217	1	7584	3	N	-0-					-0-
01	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	239	1	9580	3	N	-0-					-0-
02	8736 X	6561	-0-	-2175 B	-0-	161	1	6400	3	N	-0-					-0-
03	9672 X	3552	-0-	-6120 B	-0-	89	1	3463	3	N	-0-					-0-
04	9510 X	4729	-0-	-4781 B	-0-	120	1	4609	3	N	-0-					-0-
05	9827 X	6989	-0-	-2838 B	-0-	187	1	6802	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

12	1829 N	1648	-0-	-181 B	-0-	123	1	1525	3	N	-0-					-0-
01	1643 N	1603	-0-	-40 B	-0-	123	1	1480	3	N	-0-					-0-
02	1484 N	1426	-0-	-58 B	-0-	100	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	130	1	1546	3	N	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	133	1	1517	3	N	-0-					-0-
*05	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	115	1	1573	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

12	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	42	1	518	3	N	-0-					-0-
01	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	42	1	503	3	N	-0-					-0-
02	560 N	470	-0-	-90 B	-0-	33	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	43	1	508	3	N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	44	1	500	3	N	-0-					-0-
*05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

12	1240 N	1060	-0-	-180 B	-0-	79	1	981	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	760	-0-	-418 B	-0-	58	1	702	3	N	-0-					-0-
02	924 N	704	-0-	-220 B	-0-	49	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	61	1	732	3	N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	62	1	700	3	N	-0-					-0-
*05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	54	1	746	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

12	11129 X	9771	-0-	-1358 B	-0-	366	1	9405	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	9413	-0-	-1716 B	-0-	379	1	9034	3	N	-0-					-0-
02	9744 X	8744	-0-	-1000 B	-0-	374	1	8370	3	N	-0-					-0-
03	10788 X	9319	-0-	-1469 B	-0-	413	1	8906	3	N	-0-					-0-
04	9630 X	8982	-0-	-648 B	-0-	398	1	8584	3	N	-0-					-0-
05	9765 X	9438	-0-	-327 B	-0-	463	1	8975	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

12	5580 X	4788	-0-	-792 B	-0-	196	1	4592	3	N	-0-					-0-
01	5580 X	4779	-0-	-801 B	-0-	200	1	4579	3	N	-0-					-0-
02	4743 X	4743	-0-	-0- B	-0-	212	1	4531	3	N	-0-					-0-
03	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	254	1	5126	3	N	-0-					-0-
04	5794 X	5794	-0-	-0- B	-0-	267	1	5527	3	N	-0-					-0-
*05	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	215	1	5037	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9661	-0-	-135 B	-0-	395	1	9266	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	7517	-0-	-2279 B	-0-	314	1	7203	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	7190	-0-	-1658 B	-0-	321	1	6869	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	7423	-0-	-2249 B	-0-	350	1	7073	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	9270	-0-	-90 B	-0-	427	1	8843	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9471	-0-	-201 B	-0-	387	1	9084	3	N	-0-					-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 159793 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13963 - 14032

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

12	9393	X	7962	-0-	-1431 B	-0-	595	1	7367	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	5052	-0-	-4341 B	-0-	386	1	4666	3	N	-0-					-0-
02	8260	X	7958	-0-	-302 B	-0-	558	1	7400	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	4729	-0-	-3920 B	-0-	365	1	4364	3	N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0- B	-0-	761	1	8660	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	7602	-0-	-1202 B	-0-	516	1	7086	3	N	-0-					-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	3	1	133	3	N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

12	6014	X	5822	-0-	-192 B	-0-	419	1	5403	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5578	-0-	-436 B	-0-	485	1	5093	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4828	-0-	-576 B	-0-	415	1	4413	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5383	-0-	-600 B	-0-	360	1	5023	3	N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	412	1	5289	3	N	-0-					-0-
*05	5920	X	5920	-0-	-0- B	-0-	553	1	5367	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

12	6262	X	6141	-0-	-121 B	-0-	442	1	5699	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5965	-0-	-297 B	-0-	519	1	5446	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5570	-0-	-86 B	-0-	479	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5758	-0-	-442 B	-0-	385	1	5373	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5256	-0-	-714 B	-0-	380	1	4876	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5372	-0-	-797 B	-0-	502	1	4870	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9547 X	9547	-0-	-0- B	-0-	227	1	9320	3	N	-0-					-0-
01	9827 X	9572	-0-	-255 B	-0-	240	1	9332	3	N	-0-					-0-
02	8876 X	8479	-0-	-397 B	-0-	194	1	8285	3	N	-0-					-0-
03	9827 X	9465	-0-	-362 B	-0-	219	1	9246	3	N	-0-					-0-
04	9270 X	8963	-0-	-307 B	-0-	234	1	8729	3	N	-0-					-0-
05	9579 X	8741	-0-	-838 B	-0-	197	1	8544	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

12	5952 X	5226	-0-	-726 B	-0-	196	1	5030	3	N	-0-					-0-
01	5828 X	4203	-0-	-1625 B	-0-	169	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	5124 X	3464	-0-	-1660 B	-0-	148	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	5549 X	4782	-0-	-767 B	-0-	212	1	4570	3	N	-0-					-0-
04	5340 X	4935	-0-	-405 B	-0-	219	1	4716	3	N	-0-					-0-
05	5239 X	5094	-0-	-145 B	-0-	250	1	4844	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

12	32043 X	32043	-0-	-0- B	-0-	2394	1	29649	3	N	-0-					-0-
01	31555 X	31555	-0-	-0- B	-0-	2413	1	29142	3	N	-0-					-0-
02	28563 X	28563	-0-	-0- B	-0-	2001	1	26562	3	N	-0-					-0-
03	32399 X	32399	-0-	-0- B	-0-	2504	1	29895	3	N	-0-					-0-
04	30120 X	27617	-0-	-2503 B	-0-	2231	1	25386	3	N	-0-					-0-
05	31124 X	29371	-0-	-1753 B	-0-	1994	1	27377	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

12	6944 X	6175	-0-	-769 B	-0-	147	1	6028	3	N	-0-					-0-
01	6944 X	6201	-0-	-743 B	-0-	155	1	6046	3	N	-0-					-0-
02	5796 X	5615	-0-	-181 B	-0-	128	1	5487	3	N	-0-					-0-
03	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	149	1	6270	3	N	-0-					-0-
04	6000 X	5602	-0-	-398 B	-0-	146	1	5456	3	N	-0-					-0-
05	6231 X	5476	-0-	-755 B	-0-	123	1	5353	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

12	24676 X	19097	-0-	-5579 B	-0-	716	1	18381	3	N	-0-					-0-
01	24676 X	17446	-0-	-7230 B	-0-	702	1	16744	3	N	-0-					-0-
02	21644 X	16910	-0-	-4734 B	-0-	724	1	16186	3	N	-0-					-0-
03	23746 X	18966	-0-	-4780 B	-0-	841	1	18125	3	N	-0-					-0-
04	21600 X	17638	-0-	-3962 B	-0-	782	1	16856	3	N	-0-					-0-
05	19096 X	17604	-0-	-1492 B	-0-	864	1	16740	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

12	7471 X	7208	-0-	-263 B	-0-	538	1	6670	3	N	-0-					-0-
01	6882 X	6017	-0-	-865 B	-0-	460	1	5557	3	N	-0-					-0-
02	6216 X	5554	-0-	-662 B	-0-	389	1	5165	3	N	-0-					-0-
03	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	598	1	7145	3	N	-0-					-0-
04	6990 X	6390	-0-	-600 B	-0-	516	1	5874	3	N	-0-					-0-
05	7223 X	6141	-0-	-1082 B	-0-	417	1	5724	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

12	12710 X	11928	-0-	-782 B	-0-	332	1	11596	3	N	-0-					-0-
01	12710 X	11414	-0-	-1296 B	-0-	278	1	11136	3	N	-0-					-0-
02	13048 X	10480	-0-	-2568 B	-0-	258	1	10222	3	N	-0-					-0-
03	12462 X	11679	-0-	-783 B	-0-	292	1	11387	3	N	-0-					-0-
04	12060 X	12019	-0-	-41 B	-0-	305	1	11714	3	N	-0-					-0-
*05	12198 X	12198	-0-	-0- B	-0-	326	1	11872	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	1723	-0-	-2772 B	-0-	124	1	1599	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	1586	-0-	-2909 B	-0-	138	1	1448	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	1152	-0-	-1760 B	-0-	99	1	1053	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	1320	-0-	-1408 B	-0-	88	1	1232	3	N	-0-			-0-
04	2040 X	908	-0-	-1132 B	-0-	66	1	842	3	N	-0-			-0-
05	1736 X	1133	-0-	-603 B	-0-	106	1	1027	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

12	12998 X	12998	-0-	-0- B	-0-	935	1	12063	3	N	-0-			-0-
01	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	769	1	8072	3	N	-0-			-0-
02	8680 X	6638	-0-	-2042 B	-0-	571	1	6067	3	N	-0-			-0-
03	9610 X	7083	-0-	-2527 B	-0-	473	1	6610	3	N	-0-			-0-
04	9300 X	6486	-0-	-2814 B	-0-	469	1	6017	3	N	-0-			-0-
05	9610 X	4335	-0-	-5275 B	-0-	405	1	3930	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

12	16740 X	16186	-0-	-554 B	-0-	662	1	15524	3	N	-0-			-0-
01	16554 X	14232	-0-	-2322 B	-0-	595	1	13637	3	N	-0-			-0-
02	14056 X	12521	-0-	-1535 B	-0-	560	1	11961	3	N	-0-			-0-
03	15624 X	13613	-0-	-2011 B	-0-	643	1	12970	3	N	-0-			-0-
04	15120 X	13963	-0-	-1157 B	-0-	643	1	13320	3	N	-0-			-0-
05	15624 X	12575	-0-	-3049 B	-0-	514	1	12061	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

12	6975 X	6619	-0-	-356 B	-0-	271	1	6348	3	N	-0-			-0-
01	7006 X	6481	-0-	-525 B	-0-	271	1	6210	3	N	-0-			-0-
02	6328 X	6029	-0-	-299 B	-0-	270	1	5759	3	N	-0-			-0-
03	7006 X	6630	-0-	-376 B	-0-	313	1	6317	3	N	-0-			-0-
04	6720 X	6360	-0-	-360 B	-0-	293	1	6067	3	N	-0-			-0-
*05	7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	299	1	7011	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

12	2418 X	2212	-0-	-206 B	-0-	159	1	2053	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	2282	-0-	-136 B	-0-	198	1	2084	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	2001	-0-	-43 B	-0-	172	1	1829	3	N	-0-			-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	150	1	2095	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	2132	-0-	-88 B	-0-	154	1	1978	3	N	-0-			-0-
*05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	209	1	2024	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

12	5363 X	5088	-0-	-275 B	-0-	366	1	4722	3	N	-0-			-0-
01	5363 X	4891	-0-	-472 B	-0-	425	1	4466	3	N	-0-			-0-
02	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	404	1	4297	3	N	-0-			-0-
03	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	340	1	4750	3	N	-0-			-0-
04	4920 X	4592	-0-	-328 B	-0-	332	1	4260	3	N	-0-			-0-
05	5208 X	4911	-0-	-297 B	-0-	459	1	4452	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4557 X	4278	-0-	-279 B	-0-	308	1	3970	3	N	-0-			-0-
01	4464 X	4119	-0-	-345 B	-0-	358	1	3761	3	N	-0-			-0-
02	3976 X	3650	-0-	-326 B	-0-	314	1	3336	3	N	-0-			-0-
03	4402 X	4014	-0-	-388 B	-0-	268	1	3746	3	N	-0-			-0-
04	4200 X	3823	-0-	-377 B	-0-	276	1	3547	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	382	1	3705	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 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
12	6014 X	5928	-0-	-86 B	-0-	243	1	5685	3	N	-0-					-0-
01	5890 X	5737	-0-	-153 B	-0-	240	1	5497	3	N	-0-					-0-
02	5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	237	1	5066	3	N	-0-					-0-
03	5921 X	5740	-0-	-181 B	-0-	271	1	5469	3	N	-0-					-0-
04	5730 X	5643	-0-	-87 B	-0-	260	1	5383	3	N	-0-					-0-
05	5921 X	5761	-0-	-160 B	-0-	236	1	5525	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

12	3224 X	2493	-0-	-731 B	-0-	213	1	2280	3	N	-0-					-0-
01	3224 X	2226	-0-	-998 B	-0-	155	1	2071	3	N	-0-					-0-
02	2912 X	2336	-0-	-576 B	-0-	153	1	2183	3	N	-0-					-0-
03	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	184	1	2302	3	N	-0-					-0-
04	2400 X	2353	-0-	-47 B	-0-	259	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	2573 X	2371	-0-	-202 B	-0-	265	1	2106	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

12	15593 X	14042	-0-	-1551 B	-0-	527	1	13515	3	N	-0-					-0-
01	15469 X	13062	-0-	-2407 B	-0-	525	1	12537	3	N	-0-					-0-
02	13663 X	13663	-0-	-0- B	-0-	585	1	13078	3	N	-0-					-0-
03	14818 X	14187	-0-	-631 B	-0-	629	1	13558	3	N	-0-					-0-
04	14340 X	13253	-0-	-1087 B	-0-	588	1	12665	3	N	-0-					-0-
05	15128 X	12927	-0-	-2201 B	-0-	635	1	12292	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

12	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	155	1	1918	3	N	-0-					-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	159	1	1916	3	N	-0-					-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	94	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	2077 N	1492	-0-	-585 B	-0-	115	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	2010 N	1296	-0-	-714 B	-0-	105	1	1191	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	1311	-0-	-177 B	-0-	89	1	1222	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

12	11904 X	9941	-0-	-1963 B	-0-	407	1	9534	3	N	-0-					-0-
01	11904 X	9502	-0-	-2402 B	-0-	397	1	9105	3	N	-0-					-0-
02	10304 X	6692	-0-	-3612 B	-0-	299	1	6393	3	N	-0-					-0-
03	11098 X	6920	-0-	-4178 B	-0-	327	1	6593	3	N	-0-					-0-
04	10350 X	7408	-0-	-2942 B	-0-	341	1	7067	3	N	-0-					-0-
*05	11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	480	1	11262	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	406	1	6144	3	N	-0-					-0-
01	6696 X	6125	-0-	-571 B	-0-	450	1	5675	3	N	-0-					-0-
02	6132 X	5190	-0-	-942 B	-0-	343	1	4847	3	N	-0-					-0-
03	6789 X	5898	-0-	-891 B	-0-	436	1	5462	3	N	-0-					-0-
04	6570 X	5546	-0-	-1024 B	-0-	449	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	6541 X	5435	-0-	-1106 B	-0-	425	1	5010	3	N	-0-					-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	34	1	808	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	581	-0-	-876 B	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	396	-0-	-864 B	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
03	837 N	214	-0-	-623 B	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
04	570 N	211	-0-	-359 B	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
05	434 N	171	-0-	-263 B	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

12	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	137	1	3216	3	N	-0-					-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	128	1	2937	3	N	-0-					-0-
02	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	129	1	2750	3	N	-0-					-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	160	1	3224	3	N	-0-					-0-
04	1193 X	1193	-0-	-0- B	-0-	55	1	1138	3	N	-0-					-0-
05	1054 X	889	-0-	-165 B	-0-	36	1	853	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

12	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	162	1	3799	3	N	-0-					-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	164	1	3765	3	N	-0-					-0-
02	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	164	1	3500	3	N	-0-					-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	185	1	3724	3	N	-0-					-0-
04	3840 X	3725	-0-	-115 B	-0-	172	1	3553	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	3881	-0-	-180 B	-0-	159	1	3722	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

12	8897 X	4329	-0-	-4568 B	-0-	120	1	4209	3	N	-0-					-0-
01	8711 X	3766	-0-	-4945 B	-0-	92	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	5908 X	3854	-0-	-2054 B	-0-	95	1	3759	3	N	-0-					-0-
03	9654 X	9654	-0-	-0- B	-0-	241	1	9413	3	N	-0-					-0-
04	8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	219	1	8422	3	N	-0-					-0-
*05	7338 X	7338	-0-	-0- B	-0-	196	1	7142	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

12	16368 X	14075	-0-	-2293 B	-0-	391	1	13684	3	N	-0-					-0-
01	16120 X	14271	-0-	-1849 B	-0-	347	1	13924	3	N	-0-					-0-
02	13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	324	1	12824	3	N	-0-					-0-
03	14415 X	14415	-0-	-0- B	-0-	360	1	14055	3	N	-0-					-0-
04	13800 X	13485	-0-	-315 B	-0-	342	1	13143	3	N	-0-					-0-
05	14570 X	12488	-0-	-2082 B	-0-	333	1	12155	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

12	5425 X	4807	-0-	-618 B	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
01	5270 X	4793	-0-	-477 B	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
02	4620 X	4265	-0-	-355 B	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
03	5115 X	4271	-0-	-844 B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	4890 X	4371	-0-	-519 B	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4805 X	4463	-0-	-342 B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	285	-0-	-1916 B	-0-	42	1	243	3	N	-0-					-0-
01	2201 X	217	-0-	-1984 B	-0-	26	1	191	3	N	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	113	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	322	1	4397	3	N	-0-					-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	207	1	2101	3	N	-0-					-0-
*05	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	194	1	1404	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

12	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	210	1	1218	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1073	-0-	-322 B	-0-	128	1	945	3	N	-0-					-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	141	1	1252	3	N	-0-					-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	173	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	148	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1550 N	915	-0-	-635 B	-0-	111	1	804	3	N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

12	1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	59	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1643 N	1594	-0-	-49 B	-0-	67	1	1527	3	N	-0-					-0-
02	1568 N	1513	-0-	-55 B	-0-	68	1	1445	3	N	-0-					-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	85	1	1721	3	N	-0-					-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	79	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1674 N	1630	-0-	-44 B	-0-	67	1	1563	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

12	1116 N	920	-0-	-196 B	-0-	57	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	896	-0-	-220 B	-0-	66	1	830	3	N	-0-					-0-
02	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	54	1	768	3	N	-0-					-0-
03	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	68	1	848	3	N	-0-					-0-
04	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	69	1	788	3	N	-0-					-0-
05	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	67	1	786	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	173	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	49	1	658	3	N	-0-					-0-
02	980 N	204	-0-	-776 B	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
03	2015 N	188	-0-	-1827 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
04	690 N	223	-0-	-467 B	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

12	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	138	1	3244	3	N	-0-					-0-
01	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	129	1	2951	3	N	-0-					-0-
02	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	125	1	2670	3	N	-0-					-0-
03	2480 X	1037	-0-	-1443 B	-0-	49	1	988	3	N	-0-					-0-
04	2400 X	472	-0-	-1928 B	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
05	2480 X	317	-0-	-2163 B	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

12	10337 X	10337	-0-	-0- B	-0-	423	1	9914	3	N	-0-					-0-
01	10292 X	9176	-0-	-1116 B	-0-	384	1	8792	3	N	-0-					-0-
02	10276 X	6313	-0-	-3963 B	-0-	282	1	6031	3	N	-0-					-0-
03	11377 X	8515	-0-	-2862 B	-0-	402	1	8113	3	N	-0-					-0-
04	11010 X	9984	-0-	-1026 B	-0-	460	1	9524	3	N	-0-					-0-
*05	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	442	1	10369	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2299	-0-	-770 B	-0-	196	1	2103	3	N	-0-					-0-
01	7629 X	7629	-0-	-0- B	-0-	531	1	7098	3	N	-0-					-0-
02	8208 X	8208	-0-	-0- B	-0-	537	1	7671	3	N	-0-					-0-
03	6619 X	6619	-0-	-0- B	-0-	490	1	6129	3	N	-0-					-0-
04	6060 X	2671	-0-	-3389 B	-0-	294	1	2377	3	N	-0-					-0-
05	6262 X	2229	-0-	-4033 B	-0-	249	1	1980	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

12	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	281	1	3622	3	N	-0-					-0-
01	2356 X	1180	-0-	-1176 B	-0-	103	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	2128 X	489	-0-	-1639 B	-0-	42	1	447	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	293	-0-	-2063 B	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
04	2280 X	210	-0-	-2070 B	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
05	2356 X	150	-0-	-2206 B	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

12	7223 X	6373	-0-	-850 B	-0-	358	1	6015	3	N	-0-					-0-
01	7099 X	6313	-0-	-786 B	-0-	416	1	5897	3	N	-0-					-0-
02	5992 X	5378	-0-	-614 B	-0-	351	1	5027	3	N	-0-					-0-
03	6634 X	5511	-0-	-1123 B	-0-	389	1	5122	3	N	-0-					-0-
04	6180 X	5393	-0-	-787 B	-0-	442	1	4951	3	N	-0-					-0-
05	6386 X	5358	-0-	-1028 B	-0-	494	1	4864	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

12	11935 X	10004	-0-	-1931 B	-0-	409	1	9595	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	8261	-0-	-2868 B	-0-	345	1	7916	3	N	-0-					-0-
02	9828 X	7067	-0-	-2761 B	-0-	316	1	6751	3	N	-0-					-0-
03	10664 X	8042	-0-	-2622 B	-0-	380	1	7662	3	N	-0-					-0-
04	10140 X	6072	-0-	-4068 B	-0-	280	1	5792	3	N	-0-					-0-
05	10013 X	8316	-0-	-1697 B	-0-	340	1	7976	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	97	1	1257	3	N	-0-					-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	138	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	121	1	1289	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	90	1	1255	3	N	-0-					-0-
04	1530 N	1064	-0-	-466 B	-0-	77	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1550 N	1298	-0-	-252 B	-0-	121	1	1177	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

12	14164 X	14164	-0-	-0- B	-0-	394	1	13770	3	N	-0-					-0-
01	20574 X	20574	-0-	-0- B	-0-	501	1	20073	3	N	-0-					-0-
02	15227 X	15227	-0-	-0- B	-0-	375	1	14852	3	N	-0-					-0-
03	13994 X	13994	-0-	-0- B	-0-	350	1	13644	3	N	-0-					-0-
04	12659 X	12659	-0-	-0- B	-0-	321	1	12338	3	N	-0-					-0-
*05	11809 X	11809	-0-	-0- B	-0-	315	1	11494	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

12	34829 X	34829	-0-	-0- B	-0-	828	1	34001	3	N	-0-					-0-
01	32240 X	31323	-0-	-917 B	-0-	785	1	30538	3	N	-0-					-0-
02	29120 X	28232	-0-	-888 B	-0-	645	1	27587	3	N	-0-					-0-
03	34658 X	32163	-0-	-2495 B	-0-	745	1	31418	3	N	-0-					-0-
04	33540 X	33227	-0-	-313 B	-0-	867	1	32360	3	N	-0-					-0-
05	34658 X	31696	-0-	-2962 B	-0-	714	1	30982	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	1383	-0-	-1159 B	-0-	204	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	2077 X	1642	-0-	-435 B	-0-	196	1	1446	3	N	-0-					-0-
02	1596 X	1422	-0-	-174 B	-0-	144	1	1278	3	N	-0-					-0-
03	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	168	1	2296	3	N	-0-					-0-
04	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	211	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	184	1	1333	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

12	5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-	206	1	4817	3	N	-0-					-0-
01	4836 X	4564	-0-	-272 B	-0-	191	1	4373	3	N	-0-					-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	217	1	4629	3	N	-0-					-0-
03	5115 X	4756	-0-	-359 B	-0-	225	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	4950 X	4557	-0-	-393 B	-0-	210	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	5363 X	4440	-0-	-923 B	-0-	182	1	4258	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

12	3286 X	2765	-0-	-521 B	-0-	77	1	2688	3	N	-0-					-0-
01	3286 X	3046	-0-	-240 B	-0-	74	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	109	1	4303	3	N	-0-					-0-
03	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	116	1	4543	3	N	-0-					-0-
04	4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	106	1	4063	3	N	-0-					-0-
05	4309 X	4262	-0-	-47 B	-0-	114	1	4148	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

12	7874 X	5215	-0-	-2659 B	-0-	213	1	5002	3	N	-0-					-0-
01	7161 X	2662	-0-	-4499 B	-0-	111	1	2551	3	N	-0-					-0-
02	6076 X	2675	-0-	-3401 B	-0-	120	1	2555	3	N	-0-					-0-
03	7716 X	7716	-0-	-0- B	-0-	364	1	7352	3	N	-0-					-0-
04	8125 X	8125	-0-	-0- B	-0-	374	1	7751	3	N	-0-					-0-
*05	7054 X	7054	-0-	-0- B	-0-	288	1	6766	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

12	16554 X	14584	-0-	-1970 B	-0-	547	1	14037	3	N	-0-					-0-
01	16430 X	14723	-0-	-1707 B	-0-	592	1	14131	3	N	-0-					-0-
02	14756 X	13370	-0-	-1386 B	-0-	572	1	12798	3	N	-0-					-0-
03	16337 X	14342	-0-	-1995 B	-0-	636	1	13706	3	N	-0-					-0-
04	14460 X	13354	-0-	-1106 B	-0-	592	1	12762	3	N	-0-					-0-
05	14818 X	13989	-0-	-829 B	-0-	687	1	13302	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

12	5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	237	1	5561	3	N	-0-					-0-
01	5797 X	5722	-0-	-75 B	-0-	239	1	5483	3	N	-0-					-0-
02	5264 X	5189	-0-	-75 B	-0-	232	1	4957	3	N	-0-					-0-
03	5828 X	5669	-0-	-159 B	-0-	268	1	5401	3	N	-0-					-0-
04	5769 X	5769	-0-	-0- B	-0-	266	1	5503	3	N	-0-					-0-
*05	6066 X	6066	-0-	-0- B	-0-	248	1	5818	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

12	9455 X	6867	-0-	-2588 B	-0-	281	1	6586	3	N	-0-					-0-
01	9455 X	6243	-0-	-3212 B	-0-	261	1	5982	3	N	-0-					-0-
02	6950 X	6950	-0-	-0- B	-0-	311	1	6639	3	N	-0-					-0-
03	7251 X	7251	-0-	-0- B	-0-	342	1	6909	3	N	-0-					-0-
04	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	318	1	6589	3	N	-0-					-0-
05	7688 X	5558	-0-	-2130 B	-0-	227	1	5331	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 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
12	23498 X	14690	-0-	-8808 B	-0-	408	1	14282	3	N	-0-					-0-
01	23498 X	18193	-0-	-5305 B	-0-	443	1	17750	3	N	-0-					-0-
02	17668 X	14642	-0-	-3026 B	-0-	360	1	14282	3	N	-0-					-0-
03	19158 X	15083	-0-	-4075 B	-0-	377	1	14706	3	N	-0-					-0-
04	18540 X	15948	-0-	-2592 B	-0-	404	1	15544	3	N	-0-					-0-
05	18197 X	12491	-0-	-5706 B	-0-	333	1	12158	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

12	23498 X	21684	-0-	-1814 B	-0-	515	1	21169	3	N	-0-					-0-
01	23498 X	21608	-0-	-1890 B	-0-	542	1	21066	3	N	-0-					-0-
02	20300 X	17416	-0-	-2884 B	-0-	398	1	17018	3	N	-0-					-0-
03	22475 X	15633	-0-	-6842 B	-0-	362	1	15271	3	N	-0-					-0-
04	21386 X	21386	-0-	-0- B	-0-	558	1	20828	3	N	-0-					-0-
05	21669 X	19406	-0-	-2263 B	-0-	437	1	18969	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

12	20243 X	17639	-0-	-2604 B	-0-	437	1	17202	3	N	-0-					-0-
01	19034 X	18196	-0-	-838 B	-0-	384	1	17812	3	N	-0-					-0-
02	17192 X	15771	-0-	-1421 B	-0-	342	1	15429	3	N	-0-					-0-
03	18507 X	17388	-0-	-1119 B	-0-	383	1	17005	3	N	-0-					-0-
04	17760 X	15199	-0-	-2561 B	-0-	344	1	14855	3	N	-0-					-0-
05	18197 X	14548	-0-	-3649 B	-0-	345	1	14203	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

12	6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	396	1	5996	3	N	-0-					-0-
01	8153 X	4505	-0-	-3648 B	-0-	331	1	4174	3	N	-0-					-0-
02	7364 X	4144	-0-	-3220 B	-0-	274	1	3870	3	N	-0-					-0-
03	8153 X	4148	-0-	-4005 B	-0-	307	1	3841	3	N	-0-					-0-
04	7230 X	4089	-0-	-3141 B	-0-	331	1	3758	3	N	-0-					-0-
05	6386 X	4004	-0-	-2382 B	-0-	313	1	3691	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	11091	-0-	11091 B	11091	741	1	10350	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	7768	-0-	7768 B	18859	561	1	7207	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	1050	-0-	1050 B	19909	98	1	952	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2281	-0-	-540 B	-0-	336	1	1945	3	N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	479	1	3527	3	N	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	255	1	2270	3	N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	195	1	2665	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	2256	-0-	-1614 B	-0-	202	1	2054	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	2232	-0-	-1767 B	-0-	271	1	1961	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

12	279	N	26	-0-	-253 B	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	895	-0-	-673 B	-0-	90	1	805	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	992	N	25	-0-	-967 B	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

12	17856	X	14880	-0-	-2976 B	-0-	14880	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	16431	-0-	-185 B	-0-	16431	3			N	-0-					-0-
02	12796	X	11415	-0-	-1381 B	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
03	14880	X	12924	-0-	-1956 B	-0-	12924	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	14293	-0-	-1607 B	-0-	14293	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	13014	-0-	-3416 B	-0-	13014	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

12	27776	X	20506	-0-	-7270 B	-0-	570	1	19936	3	N	-0-					-0-
01	27776	X	18305	-0-	-9471 B	-0-	445	1	17860	3	N	-0-					-0-
02	19528	X	19528	-0-	-0- B	-0-	481	1	19047	3	N	-0-					-0-
03	23904	X	23904	-0-	-0- B	-0-	597	1	23307	3	N	-0-					-0-
04	20555	X	20555	-0-	-0- B	-0-	521	1	20034	3	N	-0-					-0-
*05	23990	X	23990	-0-	-0- B	-0-	640	1	23350	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

12	31131	X	31131	-0-	-0- B	-0-	31131	3			N	-0-					-0-
01	31248	X	29200	-0-	-2048 B	-0-	29200	3			N	-0-					-0-
02	28532	X	23884	-0-	-4648 B	-0-	23884	3			N	-0-					-0-
03	31589	X	24334	-0-	-7255 B	-0-	24334	3			N	-0-					-0-
04	30570	X	22514	-0-	-8056 B	-0-	22514	3			N	-0-					-0-
05	31124	X	24354	-0-	-6770 B	-0-	24354	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

12	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	143	1	3668	3	N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	135	1	3232	3	N	-0-					-0-
02	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	97	1	2178	3	N	-0-					-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	93	1	1997	3	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	122	1	2624	3	N	-0-					-0-
*05	2145	X	2145	-0-	-0- B	-0-	105	1	2040	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

12	25792 X	23580	-0-	-2212	B	-0-	884	1	22696	3	N	-0-			-0-
01	25792 X	19331	-0-	-6461	B	-0-	777	1	18554	3	N	-0-			-0-
02	15512 X	8530	-0-	-6982	B	-0-	365	1	8165	3	N	-0-			-0-
03	17174 X	5763	-0-	-11411	B	-0-	256	1	5507	3	N	-0-			-0-
04	16620 X	4234	-0-	-12386	B	-0-	188	1	4046	3	N	-0-			-0-
05	17174 X	4919	-0-	-12255	B	-0-	242	1	4677	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

12	1209 N	558	-0-	-651	B	-0-	13	1	545	3	N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1108	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1505	3	N	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1698	3	N	-0-			-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1479	3	N	-0-			-0-
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1771	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

12	24955 X	17802	-0-	-7153	B	-0-	675	1	17127	3	N	-0-			-0-
01	23312 X	21791	-0-	-1521	B	-0-	840	1	20951	3	N	-0-			-0-
02	18788 X	7129	-0-	-11659	B	-0-	298	1	6831	3	N	-0-			-0-
03	19840 X	957	-0-	-18883	B	-0-	42	1	915	3	N	-0-			-0-
04	21090 X	-0-	-0-	-21090	B	-0-					N	-0-			-0-
05	21793 X	19359	-0-	-2434	B	-0-	734	1	18625	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

12	2666 X	2485	-0-	-181	B	-0-	102	1	2383	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	2522	-0-	-950	B	-0-	105	1	2417	3	N	-0-			-0-
02	3136 X	2119	-0-	-1017	B	-0-	95	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	3472 X	1808	-0-	-1664	B	-0-	85	1	1723	3	N	-0-			-0-
04	3030 X	707	-0-	-2323	B	-0-	33	1	674	3	N	-0-			-0-
05	2511 X	625	-0-	-1886	B	-0-	26	1	599	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

12	22909 X	21061	-0-	-1848	B	-0-	790	1	20271	3	N	-0-			-0-
01	22909 X	20464	-0-	-2445	B	-0-	823	1	19641	3	N	-0-			-0-
02	19236 X	18366	-0-	-870	B	-0-	786	1	17580	3	N	-0-			-0-
03	21297 X	20706	-0-	-591	B	-0-	919	1	19787	3	N	-0-			-0-
04	20610 X	19712	-0-	-898	B	-0-	874	1	18838	3	N	-0-			-0-
05	21049 X	20844	-0-	-205	B	-0-	1024	1	19820	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

12	4557 X	2643	-0-	-1914	B	-0-	389	1	2254	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	2823	-0-	-1734	B	-0-	337	1	2486	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	2927	-0-	-909	B	-0-	296	1	2631	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	2620	-0-	-914	B	-0-	179	1	2441	3	N	-0-			-0-
04	2730 X	2494	-0-	-236	B	-0-	224	1	2270	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	2732	-0-	-523	B	-0-	332	1	2400	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506

NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3651	-0-	-968 B	-0-	81	1	3570	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	3592	-0-	-1027 B	-0-	243	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	3253	-0-	-1367 B	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3391	-0-	-1559 B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*05	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

12	4805	X	4561	-0-	-244 B	-0-	101	1	4460	3	N	-0-					-0-
01	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	365	1	5053	3	N	-0-					-0-
02	6899	X	6899	-0-	-0- B	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4633	-0-	-617 B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	4714	-0-	-2912 B	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1090	-0-	-1049 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	180	-0-	-1304 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	713	N	464	-0-	-249 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	747	-0-	-303 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 233575 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13096 - 15695

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

12	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	53	1	2312	3	N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

12	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	50	1	2212	3	N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	132	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	95	1	4184	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	838	-0-	-247 B	-0-	57	1	781	3	N	-0-					-0-
02	980	X	686	-0-	-294 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	213	-0-	-837 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	12840	X	12840	-0-	-0- B	-0-	12840	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		78	-0-	78 B	5491	2	1	76	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	5491					N	-0-					-0-
02	5491	X	-0-	-0-	-5491 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

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

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			81
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			81
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			81
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEPONI RANCH (FRIO 4800) 70553 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 234231 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4686

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

12	1457	#	1474	-0-	17	B	-4418	230	1	1238	3	Y	5	6	1		19
								6	9								
01	2542	#	1684	-0-	-858	B	-5276	252	1	1421	3	Y	10	18	1		11
								11	9								
02	2296	#	911	-0-	-1385	B	-6661	109	1	799	3	Y	3	5	1		9
								3	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4583 CANCELLED UNDERAGE -> -2078																	
03	2542	#	2506	-0-	-36	B	-4619	363	1	2136	3	Y	6	12	1		3
								7	9								
04	2130	#	1240	-0-	-890	B	-5509	204	1	1032	3	Y	4				7
								4	9								
05	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	B	-7183					Y	NO RPT				7

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 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
12	279 #	296	-0-	17 B	-917	46	1	250	3	Y	-0-					17
01	186 #	233	-0-	47 B	-870	35	1	198	3	Y	-0-					17
02	224 #	184	-0-	-40 B	-910	22	1	162	3	Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-537	CANCELLED UNDERAGE ->		-373									
03	310 #	234	-0-	-76 B	-613	34	1	200	3	Y	-0-					17
04	300 #	278	-0-	-22 B	-635	46	1	232	3	Y	-0-					17
05	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-945					Y	NO RPT					17

FORD, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 077946 COMPL. DATE 05/05/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10843

12	14 #	-0-	-0-	-14 B	-172					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-203					Y	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14 B	-217	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-93									
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-155					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-155					Y	-0-					-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-186					Y	NO RPT					-0-

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

12	310 #	388	-0-	78 B	-879	61	1	327	3	Y	-0-					8
01	248 #	317	-0-	69 B	-810	48	1	269	3	Y	-0-					8
02	308 #	244	-0-	-64 B	-874	29	1	215	3	Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-507	CANCELLED UNDERAGE ->		-367									
03	403 #	241	-0-	-162 B	-669	35	1	206	3	Y	-0-					8
04	390 #	290	-0-	-100 B	-769	48	1	242	3	Y	-0-					8
05	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1172					Y	NO RPT					8

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

12	8773 #	8749	-0-	-24 B	-11297	1318	1	7103	3	N	298	366	1			238
						328	9									
01	8773 #	9234	-0-	461 B	-10836	1337	1	7542	3	N	323	414	1			147
						355	9									
02	7784 #	8505	-0-	721 B	-10115	983	1	7201	3	N	292	52	1			387
						321	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10115												
03	8742 #	10094	-0-	1352 B	-8763	1416	1	8330	3	N	316	410	1			293
						348	9									
04	8490 #	9581	-0-	1091 B	-7672	1523	1	7695	3	N	330	373	1			250
						363	9									
05	8773 #	NO RPT	-0-	-8773 B	-16445					N	NO RPT					250

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	62	#	242	-0-	180 B	-89	242	1			Y	-0-					-0-
01	161	R	250	-0-	89 B	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
02	651	R	651	-0-	-0- B	-0-	549	1	102	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	1			Y	-0-					-0-
04	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
05	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-713					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                //CONT.//   70778 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.               570411
    WIATREK, G                        WELL #:    1    RRCID -> 150153  COMPL. DATE 06/08/1994  TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    URBANCZYK A#1                     WELL #:    1    RRCID -> 180212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WOOD ENERGY INC.                          936795
    KAINER, CHARLES G.                WELL #:    2    RRCID -> 047846  COMPL. DATE 02/02/1970  TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS (VICKSBURG 2900)                     70987 250   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: BEE
  GAITHER PETROLEUM CORPORATION             292850
    RAY, GEO. A.                      WELL #:   85    RRCID -> 044564  COMPL. DATE 07/26/1968  TOTAL DEPTH  5015 PERF. 2904 -  2914
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RAY, GEO. A.                      WELL #:   90    RRCID -> 078931  COMPL. DATE 08/13/1978  TOTAL DEPTH  8180 PERF. 2901 -  2910
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS (2200)                               70987 750   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                             CNTY: BEE
  WESTERN GULF OIL & GAS, LLC               911925
    FREELAND, J. M.                   WELL #:    6    RRCID -> 163165  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  7385 PERF. 7340 -  7350
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B      -16394                               N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -16394                               N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -16394                               N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -16394                               N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -16394                               N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -16394                               N    NO RPT                                -0-
```

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					40
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					40
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					40
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					40
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					42
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					42
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					42
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					42
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					42
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					105
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					105
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					105
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					105
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					105
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

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

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

12	1559 N	273	-0-	-1286		-0-	32	1	239	2	Y	2				153
							2	9								
01	470 N	470	-0-	-0-		-0-	37	1	265	2	Y	153	183	1		123
							168	9								
02	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	41	1	333	2	Y	69				192
							76	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	35	1	283	2	Y	75	160	1		107
							83	9								
04	450 N	382	-0-	-68	B	-0-	32	1	269	2	Y	74				181
							81	9								
05	496 N	349	-0-	-147	B	-0-	28	1	248	2	Y	66	158	1		89
							73	9								

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

12	4495 #	720	-0-	-3775		-0-	720	2			N	-0-				192
01	2356 #	316	-0-	-2040		-0-	316	2			N	-0-				192
*02	1036 N	342	-0-	-694	B	-0-	241	2	101	9	N	92	186	1		98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-	98	1		-0-
*04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-				-0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HUISACHE OPERATING CO. 412190
CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	1183	-0-	-739	-0-	176	1	1007	2	N	-0-					61
01	2077	#	1156	-0-	-921	-0-	179	1	977	2	N	-0-					61
02	1876	#	949	-0-	-927	-0-	137	1	812	2	N	-0-	11	7			50
03	2077	#	571	-0-	-1506	-0-	82	1	489	2	N	-0-					50
04	1560	#	69	-0-	-1491	-0-	11	1	58	2	N	-0-					50
05	1178	#	201	-0-	-977	-0-	15	1	186	2	N	-0-					50

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 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
12	651	X	426	-0-	-225	-0-	60	1	343	2	N	21					87
							23	9									
01	651	X	332	-0-	-319	-0-	50	1	272	2	N	9					96
							10	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					96
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					96
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					96
*05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1487	2	N	88					184
							97	9									

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	22	1	124	2	N	7					178
							8	9									
01	279	N	48	-0-	-231	-0-	7	1	38	2	N	3					181
							3	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					181
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					181
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					181
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "P" WELL #: 31 RRCID -> 245524 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012														

VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 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
12	6603	X	5500	-0-	-1103	-0-	83	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	94	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	84	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	9224	91	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	13734	X	4510	-0-	-9224	-0-	78	1	4432	2	N	-0-					-0-
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	81	1	4261	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008														

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	130	161	1			128
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	225	164	1			189
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	55	1	324	2	N	42	167	1	7	7	57
							46	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	160	1			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	163	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	318	1			169

PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	186	X	117	-0-	-69	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
02	168	X	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	124	X	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	X	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	136	-0-	136	11930	19	1	111	2	N	5	44	7			135
						6	9									
03	PRTL PLG	222	-0-	222	12152	30	1	182	2	N	9					144
						10	9									
04	PRTL PLG	325	-0-	325	12477	50	1	269	2	N	5					149
						6	9									
05	PRTL PLG	128	-0-	128	12605	9	1	116	2	N	3					152
						3	9									

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO 71801 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 5983 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 27 RRCID -> 094468 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5314 - 5334

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - WELL PLUGGED 12/17/12

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100 N	10011	-0-	6911	6911	9989	2	22	9	Y	20	18	1			2

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

12	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	910	-0-	-547	-0-	874	2	36	9	Y	33	28	1			5
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1365	2	360	9	Y	327	300	1			32
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	950	2	229	9	Y	208	220	1			20

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	610	2	31	9	Y	28	26	1	8
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	493	2	34	9	Y	31	30	1	9
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	343	2	24	9	Y	22	26	1	5
03	651 N	570	-0-	-81	-0-	540	2	30	9	Y	27	27	1	5
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	544	2	40	9	Y	36	37	1	4
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	542	2	33	9	Y	30	31	1	3

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 R	51	-0-	11 B	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31				Y	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22 B	-53	6	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53									
03	62 #	84	-0-	22 B	-31	84	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	85	-0-	25 B	-6	85	2		Y	-0-			-0-
*05	94 R	100	-0-	6 B	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4960 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	271	-0-	271	B	271	110	2	161	9	Y	146	121	1		25
02	14B2 EXT	595	-0-	595	B	866	323	2	272	9	Y	247	221	1		51
03	14B2 EXT	607	-0-	607	B	1473	337	2	270	9	Y	245	241	1		55
04	1833	360	-0-	-1473	B	-0-	164	2	196	9	Y	178	212	1		21
*05	490 R	490	-0-	-0-	B	-0-	201	2	289	9	Y	263	269	1		15

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				30

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TBC PETROLEUM 840290
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

12	0 N	102	-0-	102 B	102	102	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	119	-0-	119 B	221	119	2	Y	-0-			-0-
02	360 N	139	-0-	-221 B	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HORIZON RIDGE OIL COMPANY 400093
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HORIZON RIDGE OIL COMPANY //CONT.// 400093
ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			208
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			181
01	372 N	210	-0-	-162 B	-0-	210	2	N	-0-			181
02	308 N	104	-0-	-204 B	-0-	104	2	N	-0-			181
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			181
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	N	-0-			181
*05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	1	N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

12	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2	N	-0-			33
01	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	2	N	-0-			33
02	196 #	102	-0-	-94	-0-	102	2	N	-0-			33
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			33
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			33
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 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
12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					90
01	1829 #	1721	-0-	-108	-0-	1710	2	11	9	N	10					100
02	1652 #	1553	-0-	-99	-0-	1542	2	11	9	N	10					110
03	1891 #	1512	-0-	-379	-0-	1501	2	11	9	N	10					120
04	1830 #	1642	-0-	-188	-0-	1631	2	11	9	N	10					130
05	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					130

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	103	2	98	9	N	89					96
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	103	2	55	9	N	50					146
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	103	2	55	9	N	50	175	1			21
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	103	2	44	9	N	40					61
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	102	2	133	9	N	121	173	1			9
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (STILWELL) 72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, R. J. "A" WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546

12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 173224 COMPL. DATE 12/06/1998 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

12	2139 #	1502	-0-	-637	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
01	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
02	1932 #	1587	-0-	-345	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
03	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
04	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
05	2294 #	2248	-0-	-46	-0-	2248	2	N	-0-			-0-

POESTA CREEK (2900) 72094 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 266755 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2908 - 2914

12	5332	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
01	5332	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
02	4816	-0-	-0-	-4816	-0-			N	-0-			-0-
03	5332	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
04	5160	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POESTA CREEK, N. (HOCKLEY) 72096 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
TYLER WELL #: 2 RRCID -> 185908 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4669 - 4686

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	280	#	193	-0-	-87	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					58
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					58
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1237	2			N	-0-					58
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					58
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2			N	-0-					58
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					58

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DEGOLYER, E. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 003741 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4600 - 4606

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

SMITH, DELMAR J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003742 COMPL. DATE 07/06/1960 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4614 - 4619

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) //CONT.// 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 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
12	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2348	-0-	-984	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2683	-0-	-1006	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2		N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
FROMME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397

12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	685	-0-	-2105	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-

KENNE WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102

12	4960 X	2984	-0-	-1976	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	1451	-0-	-3509	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	1521	-0-	-2399	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	2017	-0-	-2323	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	1911	-0-	-2289	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	1427	-0-	-2913	-0-	1427	2		N	-0-			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

12	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2280	-0-	-1108	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222			N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2113			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) //CONT.// 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
URBAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170173 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4095 - 4100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDHAM LAKE (4300) 73147 780 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
RIVERSIDE COTTON FARMS -A- WELL #: 14 RRCID -> 101666 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4284 - 4288

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10467 03/26/2013

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	24	1	225	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	3	2	1			4
							3	9									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	26	1	215	2	N	4	5	1			3
							4	9									
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	26	1	33	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	2	1	1			3
							2	9									

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	478	2	N	7	5	1			9
							8	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	7	10	1			6
							8	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	5	5	1			6
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	50	1	418	2	N	8	8	1			6
							9	9									
*04	510	N	115	-0-	-395	-0-	45	1	60	2	N	9	10	1			5
							10	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	N	3	2	1			6
							3	9									

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	6	4	1			7
							7	9									
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	36	1	343	2	N	4	7	1			4
							4	9									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	3	4	1			3
							3	9									
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	38	1	315	2	N	6	4	1			5
							7	9									
04	360	N	102	-0-	-258	-0-	40	1	53	2	N	8	8	1			5
							9	9									
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	2	2	1			5
							2	9									

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-
03	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
04	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150) 73293 136 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 1 RRCID -> 246452 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 3031 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
01	4061	2164	-0-	-1897	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02	3668	1108	-0-	-2560	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
03	4061	1872	-0-	-2189	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
04	3540 #	975	-0-	-2565	-0-	975	2		N	-0-			-0-
05	3658 #	1196	-0-	-2462	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	3920	-0-	-1505	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	3335	-0-	3335	3335	3335	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	3354	-0-	3354	6689	3354	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	4584	-0-	4584	11273	4584	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	3057	-0-	3057	14330	3057	2		N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	395	-0-	395	395	37	1	352	2	N	5					5
						6	9									
01	14B2 EXT	383	-0-	383	778	37	1	340	2	N	5	6	1			4
						6	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	1	4	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

12	372 X	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	403 X	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196 X	115	-0-	-81	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180 X	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3560) 73293 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188981 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3508 - 3511

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	#	3389	-0-	-300	-0-	403	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3441	#	3259	-0-	-182	-0-	403	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3248	#	3073	-0-	-175	-0-	338	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3689	R	3689	-0-	-0-	-0-	403	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3540	#	3475	-0-	-65	-0-	364	1	3111	2	N	-0-					-0-
*05	3789	R	3789	-0-	-0-	-0-	403	1	3386	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	200	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	104	1	993	2	Y	15	10	1			19
							17	9									
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	99	1	919	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	906	2	Y	16	9	1			19
							18	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	118	1	999	2	Y	18	22	1			15
							20	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	106	1	139	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	88	1	924	2	Y	7	6	1			13
							8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251 #	18769	-0-	-482	-0-	202	1	18471	2	N	87	178	1			72
						96	9									
01	18817 #	18148	-0-	-669	-0-	216	1	17821	2	N	101					173
						111	9									
02	16996 #	16334	-0-	-662	-0-	195	1	16041	2	N	89	179	1			83
						98	9									
03	18817 #	17920	-0-	-897	-0-	216	1	17557	2	N	134					217
						147	9									
04	18150 #	16845	-0-	-1305	-0-	208	1	16534	2	N	94	178	1			133
						103	9									
05	18755 #	17760	-0-	-995	-0-	215	1	17437	2	N	98	174	1			57
						108	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

12	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	2030	1	26069	2	N	334	349	1			418
						1	4	367	9							
01	28706 X	25305	-0-	-3401	-0-	1829	1	23070	2	N	368	369	1			417
						1	4	405	9							
02	25928 X	24956	-0-	-972	-0-	1661	1	22941	2	N	321	362	1			376
						1	4	353	9							
03	28706 X	26435	-0-	-2271	-0-	1884	1	24174	2	N	343	355	1			364
						377	9									
04	27540 X	27286	-0-	-254	-0-	1767	1	25169	2	N	317	354	1			327
						1	4	349	9							
05	28458 X	25634	-0-	-2824	-0-	1656	1	23622	2	N	323	178	1			472
						1	4	355	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

12	15252 X	11689	-0-	-3563	-0-	669	1	11020	2	N	-0-					-0-
01	14570 X	11123	-0-	-3447	-0-	649	1	10474	2	N	-0-					-0-
02	11340 X	9887	-0-	-1453	-0-	584	1	9303	2	N	-0-					-0-
03	12555 X	10507	-0-	-2048	-0-	615	1	9892	2	N	-0-					-0-
04	11850 X	9862	-0-	-1988	-0-	577	1	9285	2	N	-0-					-0-
05	11687 X	9808	-0-	-1879	-0-	576	1	9232	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10	682	-0-	682	3989	64	1	608	2	Y	9	6	1			12
						10	9									
01	INC G-10	675	-0-	675	4664	65	1	601	2	Y	8	12	1			8
						9	9									
02	2800 N	618	-0-	-2182	2482	60	1	547	2	Y	10	6	1			12
						11	9									
03	3100 N	699	-0-	-2401	81	73	1	614	2	Y	11	14	1			9
						12	9									
04	262 N	181	-0-	-81	-0-	72	1	94	2	Y	14	15	1			8
						15	9									
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	Y	4	4	1			9
						4	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	24	1	226	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	2	1	1			3
						2	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	3008	-0-	3008	3319	3008	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	5275	-0-	5275	8594	5275	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3736	-0-	3736	12330	3736	2			Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	126	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	41	-0-	-393	-0-	30	2	11	9	N	10					110
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					115
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					120
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	N	5					125
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3					128
05	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			N	-0-					128

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	169	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 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
12	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	223	1	2142	2	Y	32	23	1			41
							35	9									
01	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	245	1	2287	2	Y	33	44	1			30
							36	9									
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	261	1	2401	2	Y	45	24	1			51
							50	9									
03	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	235	1	1984	2	Y	36	57	1			30
							40	9									
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	183	1	239	2	Y	36	45	1			21
							40	9									
05	3007	X	2101	-0-	-906	-0-	181	1	1906	2	Y	13	10	1			24
							14	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	3515	-0-	-2964	-0-	328	1	3136	2	Y	46	34	1			60
							51	9									
01	5797	X	3305	-0-	-2492	-0-	314	1	2943	2	Y	44	65	1			39
							48	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	309	1	2849	2	Y	52	30	1			61
							57	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	357	1	3020	2	Y	54	70	1			45
							59	9									
*04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	114	1	150	2	Y	23	55	1			13
							25	9									
05	3565	X	2046	-0-	-1519	-0-	177	1	1856	2	Y	13	6	1			20
							14	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	87	1	834	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	85	1	800	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	670	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	862	2	Y	15	17	1			13
							17	9									
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	97	1	128	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	81	1	856	2	Y	6	5	1			12
							7	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 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
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	403	1	1699	2	N	8					138
							9	9									
01	2232	X	2183	-0-	-49	-0-	403	1	1768	2	N	11					149
							12	9									
02	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	338	1	1560	2	N	12	149	1			12
							13	9									
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	403	1	1967	2	N	5					17
							6	9									
04	2280	X	2004	-0-	-276	-0-	364	1	1637	2	N	3					20
							3	9									
*05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	403	1	1961	2	N	5					25
							6	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	6128	-0-	-5528	-0-	571	1	5467	2	Y	82	54	1			103
							90	9									
01	10695	X	6490	-0-	-4205	-0-	618	1	5780	2	Y	84	111	1			76
							92	9									
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	77	60	1			93
							85	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	563	1	4745	2	Y	86	108	1			71
							95	9									
*04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	609	1	796	2	Y	118	121	1			68
							130	9									
05	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	522	1	5481	2	Y	39	32	1			75
							43	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	34	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	1	1			2

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	Y	16	9	1			19
							18	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	873	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	Y	19	9	1			21
							21	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	817	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	128	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
05	1271	N	504	-0-	-767	-0-	44	1	457	2	Y	3	5	1			9
							3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

12	930	X	896	-0-	-34	-0-	140	1	743	2	N	12	112	1			13
							13	9									
01	930	X	844	-0-	-86	-0-	140	1	704	2	N	-0-					13
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	4					17
							4	9									
03	899	X	854	-0-	-45	-0-	140	1	713	2	N	1					18
							1	9									
04	870	X	819	-0-	-51	-0-	135	1	680	2	N	4					22
							4	9									
05	930	X	817	-0-	-113	-0-	140	1	670	2	N	6					28
							7	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

12	13175 #	12421	-0-	-754	-0-	707	1	11639	2	N	68					229
						75	9									
01	13113 #	12314	-0-	-799	-0-	711	1	11481	2	N	111	183	1			157
						122	9									
02	11592 #	10938	-0-	-654	-0-	641	1	10216	2	N	74					231
						81	9									
03	12834 #	12019	-0-	-815	-0-	696	1	11194	2	N	117	183	1			165
						129	9									
04	12210 #	11526	-0-	-684	-0-	670	1	10783	2	N	66					231
						73	9									
05	12431 #	11842	-0-	-589	-0-	690	1	11055	2	N	88	168	1			151
						97	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

12	868 N	117	-0-	-751	-0-	117	2			N	-0-					149
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					149
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					149
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	209	1	762	2	Y	-0-					14
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	284	1	679	2	Y	2					16
						2	9									
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	167	1	758	2	Y	2					18
						2	9									
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	173	1	796	2	Y	14					32
						15	9									
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	174	1	826	2	Y	27					59
						30	9									
05	1023 X	965	-0-	-58	-0-	161	1	789	2	Y	14	46	1			27
						15	9									

HARTT G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250 X	955	-0-	-22295	-0-	953	2	2	9	N	2					229
*01	23250 X	1017	-0-	-22233	-0-	1017	2			N	-0-					229
*02	21000 X	755	-0-	-20245	-0-	755	2			N	-0-					229
*03	23250 X	529	-0-	-22721	-0-	529	2			N	-0-					229
*04	990 X	670	-0-	-320	-0-	670	2			N	-0-					229
*05	1023 X	644	-0-	-379	-0-	644	2			N	-0-					229

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	665	1	2424	2	Y	-0-					105
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	651	1	1557	2	Y	24					129
						26	9									
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	678	1	3080	2	Y	9					138
						10	9									
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	762	1	3509	2	Y	3					141
						3	9									
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	731	1	3460	2	Y	27					168
						30	9									
*05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	774	1	3780	2	Y	21	132	1			57
						23	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

12	2666 X	2489	-0-	-177	-0-	530	1	1959	2	N	-0-					32
01	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	523	1	1706	2	N	-0-					32
02	2044 X	1959	-0-	-85	-0-	479	1	1480	2	N	-0-					32
03	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	530	1	1671	2	N	-0-					32
04	2400 X	2071	-0-	-329	-0-	513	1	1558	2	N	-0-					32
05	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	530	1	1721	2	N	-0-					32

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	1	1

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

12	16647 X	12186	-0-	-4461	-0-	12067	2	119	9	N	108	178	1			189
01	15779 X	11563	-0-	-4216	-0-	11460	2	103	9	N	94	183	1			100
02	10276 X	10189	-0-	-87	-0-	10108	2	81	9	N	74					174
03	11377 X	10820	-0-	-557	-0-	10745	2	75	9	N	68					242
04	11010 X	9793	-0-	-1217	-0-	9662	2	131	9	N	119	171	1			190
05	11377 X	9936	-0-	-1441	-0-	9895	2	41	9	N	37					227

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

12	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	1091	1	7440	3	N	-0-					187
01	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	1120	1	7366	3	N	-0-					187
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	991	1	6524	3	N	60					247
						66	9									
03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	1160	1	7060	3	N	32	167	1			112
						35	9									
04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	1180	1	6858	3	N	22					134
						24	9									
05	8122 X	7936	-0-	-186	-0-	1418	1	6506	3	N	11					145
						12	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

12	39711 X	35180	-0-	-4531	-0-	2009	1	33092	2	N	72	168	1			104
						79	9									
01	39711 X	34001	-0-	-5710	-0-	1980	1	31963	2	N	53					157
						58	9									
02	33040 X	30539	-0-	-2501	-0-	1799	1	28676	2	N	58					215
						64	9									
03	36487 X	33488	-0-	-2999	-0-	1955	1	31427	2	N	96	168	1			143
						106	9									
04	34710 X	31727	-0-	-2983	-0-	1853	1	29819	2	N	50					193
						55	9									
05	35185 X	32212	-0-	-2973	-0-	1888	1	30271	2	N	48					241
						53	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 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
12	2852	X	1181	-0-	-1671	-0-	110	1	1053	2	Y	16	13	1			21
							18	9									
01	2759	X	1249	-0-	-1510	-0-	119	1	1111	2	Y	17	23	1			15
							19	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	519	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	133	-0-	-518	-0-	12	1	121	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1438					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	6706	-0-	-8453 B	-0-	6638	2	68	9	N	62					62
01	12214	X	7209	-0-	-5005 B	-0-	7209	2			N	-0-					62
02	9436	X	4786	-0-	-4650 B	-0-	4786	2			N	-0-					62
03	8489	X	8489	-0-	-0- B	-0-	8489	2			N	-0-					62
04	7500	X	7098	-0-	-402 B	-0-	7098	2			N	-0-					62
05	7223	X	6212	-0-	-1011 B	-0-	6212	2			N	-0-					62

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

12	9362	X	8510	-0-	-852	-0-	664	1	7832	2	Y	13					134
							14	9									
01	8587	X	7394	-0-	-1193	-0-	724	1	6658	2	Y	11					145
							12	9									
02	9408	X	9263	-0-	-145	-0-	845	1	8404	2	Y	13					158
							14	9									
03	10416	X	3913	-0-	-6503	-0-	544	1	3362	2	Y	6					164
							7	9									
04	10080	X	166	-0-	-9914	-0-	60	1	106	2	Y	-0-					164
05	10261	X	1128	-0-	-9133	-0-	141	1	981	2	Y	5	152	1			17
							6	9									

HARTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 203955 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13398 - 13634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	242	1	390	2	N	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	237	1	306	2	N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	213	1	252	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	243	1	398	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	231	1	318	2	N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	234	1	258	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

12	5053 X	3696	-0-	-1357	-0-	652	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	3380	-0-	-1456	-0-	637	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	2896	-0-	-1220	-0-	568	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	2982	-0-	-1513	-0-	603	1	2379	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2824	-0-	-746	-0-	580	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	643	1	2812	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	878	1	6754	2	N	-0-			-0-
01	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	954	1	7859	2	N	-0-			-0-
02	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	860	1	6977	2	N	-0-			-0-
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	894	1	6862	2	N	-0-			-0-
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	844	1	6305	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	7336	-0-	-11	-0-	871	1	6465	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

12	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	2523	1	17201	3	N	-0-			-0-
01	18941 X	18769	-0-	-172	-0-	2476	1	16293	3	N	-0-			-0-
02	17808 X	17031	-0-	-777	-0-	2247	1	14784	3	N	-0-			-0-
03	19716 X	18767	-0-	-949	-0-	2648	1	16119	3	N	-0-			-0-
04	19080 X	16270	-0-	-2810	-0-	2389	1	13881	3	N	-0-			-0-
05	19716 X	19671	-0-	-45	-0-	3520	1	16151	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

12	22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	2935	1	20013	3	N	-0-			5
01	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	2993	1	19694	3	N	-0-			5
02	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	2685	1	17671	3	N	-0-			5
03	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	3176	1	19336	3	N	-0-			5
04	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	3230	1	18767	3	N	-0-			5
*05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	3941	1	18083	3	N	-0-			5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	721	1	4916	3	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	654	1	4301	3	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	617	1	4057	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4931	-0-	-711	-0-	696	1	4235	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	671	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4445	-0-	-1197	-0-	795	1	3650	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2773	R	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2728	#	2678	-0-	-50	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2576	#	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2852	#	2354	-0-	-498	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2760	#	2322	-0-	-438	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2821	#	2457	-0-	-364	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	308	-0-	-374	-0-	29	1	275	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	29	1	278	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	249	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2824 N	2788	-0-	-36	-0-	2785	2	3	9	N	3					80
01	2763	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					80
02	2100	2008	-0-	-92	-0-	2000	2	8	9	N	7					87
03	2325	1487	-0-	-838	-0-	1487	2			N	-0-					87
04	2250	1962	-0-	-288	-0-	1929	2	33	9	N	30					117
05	2325	2077	-0-	-248	-0-	2075	2	2	9	N	2					118

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12749	12749	-0-	-0-	-0-	12670	2	79	9	N	72	168	1			64
01	12843	12843	-0-	-0-	-0-	12755	2	88	9	N	80					144
02	10688	10688	-0-	-0-	-0-	10621	2	67	9	N	61	179	1			26
03	T. A.	10097	-0-	10097	10097	10011	2	86	9	N	78					104
04	T. A.	12671	-0-	12671	22768	12591	2	80	9	N	73					177
05	T. A.	8911	-0-	8911	31679	8799	2	112	9	N	102	164	1			116

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 136343 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2392 - 2402

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750) 73294 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 248648 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	165	1			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	173	1			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	175	1			249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	345	1			107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	1328	-0-	-811	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1904 X	1093	-0-	-811	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1860 X	1047	-0-	-813	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	591	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	585	1	5923	2	N	-0-					-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	522	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	574	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	551	1	5463	2	N	-0-					-0-
*05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	569	1	5625	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34617	X	34617	-0-	-0-	-0-	1981	1	32636	2	N	-0-			-0-
01	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	1978	1	31926	2	N	-0-			-0-
02	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	1788	1	28486	2	N	-0-			-0-
03	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	1932	1	31060	2	N	-0-			-0-
04	31624	X	31624	-0-	-0-	-0-	1851	1	29773	2	N	-0-			-0-
*05	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	1880	1	30137	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	19024	-0-	-1188	-0-	1089	1	17935	2	N	-0-			-0-
01	20212	X	18639	-0-	-1573	-0-	1087	1	17552	2	N	-0-			-0-
02	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	991	1	15787	2	N	-0-			-0-
03	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	1082	1	17399	2	N	-0-			-0-
04	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	1090	1	17543	2	N	-0-			-0-
*05	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	1185	1	18998	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

BABER ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 230661 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	530	1	1791	2	N	-0-					39
01	2387	X	2359	-0-	-28	-0-	523	1	1836	2	N	-0-					39
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	479	1	1684	2	N	-0-					39
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	530	1	1890	2	N	-0-					39
04	2280	X	1976	-0-	-304	-0-	513	1	1463	2	N	-0-					39
05	2387	X	1754	-0-	-633	-0-	530	1	1224	2	N	-0-					39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

12	279	N	205	-0-	-74	-0-	2	1	203	2	N	-0-	1	1			-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	2	1	188	2	N	1					1
							1	9									
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	2	1	189	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	1					2
							1	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

12	2993		2993	-0-	-0-	-0-	405	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	2708		2708	-0-	-0-	-0-	378	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	2762		2762	-0-	-0-	-0-	365	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3617	-0-	3617	3617	433	1	3184	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3501	-0-	3501	7118	526	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3719	-0-	3719	10837	413	1	3306	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	8	1	53	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	55	-0-	55	116	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	54	-0-	54	170	8	1	46	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	63	-0-	63	233	7	1	56	2	N	-0-					-0-

QUINCY RANCH (3900) 73761 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 171578 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 3992 - 3998

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGSDALE (1100) 74198 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK -D- WELL #: 2 RRCID -> 080416 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

12	5797 X	2294	-0-	-3503	-0-	721	1	1573	2	N	-0-			123
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	2267	1	14900	2	N	-0-			123
02	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	1700	1	8559	2	N	-0-			123
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	1339	1	5674	2	N	-0-			123
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	1313	1	7056	2	N	-0-			123
*05	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	1967	1	6410	2	N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	513	-0-	-386	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	2250 N	1580	-0-	-670	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	871	-0-	-989	-0-	34	1	823	2	N	13					38
							14	9									
01	899	N	660	-0-	-239	-0-	640	2	20	9	N	18					56
02	728	N	142	-0-	-586	-0-	138	2	4	9	N	4					60
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	729	2	21	9	N	19					79
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					94
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	38	2	47	9	N	43	82	1			55

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	4					12
							4	9									
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	200	2	7	9	N	6					18
02	224	N	44	-0-	-180	-0-	43	2	1	9	N	1					19
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	228	2	7	9	N	6					25
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4					29
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	2	15	9	N	14	26	1			17

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 266060 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	614	-0-	-7756	-0-	473	2	141	9	N	128	150	1			28
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	149	139	1			38
02	7560	X	230	-0-	-7330	-0-	151	2	79	9	N	72					110
03	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1529	2	199	9	N	181	173	1			118
*04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1262	2	189	9	N	172	153	1			137
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					137

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 267303 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
01	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3928	-0-	3928	3928	3914	2	14	9	N	13					148
01	7381	X	3453	-0-	-3928	-0-	3435	2	18	9	N	16					164
02	4060	X	3262	-0-	-798	-0-	3247	2	15	9	N	14					178
03	4495	X	3555	-0-	-940	-0-	3543	2	12	9	N	11					189
04	4350	X	3208	-0-	-1142	-0-	3200	2	8	9	N	7					196
05	3937	X	2914	-0-	-1023	-0-	2907	2	7	9	N	6					202

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	209	-0-	-1124	-0-	203	2	6	9	N	5					89
01	1240	X	530	-0-	-710	-0-	454	2	76	9	N	69					158
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	690	2	68	9	N	62	172	1			48
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60					108
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	859	2	79	9	N	72					180
*05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	760	2	106	9	N	96	182	1			94

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5235	X	584	-0-	-4651	-0-	435	2	149	9	N	135	167	1			65
01	1798	X	245	-0-	-1553	-0-	95	2	150	9	N	136					201
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	42	153	1			90
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	37					127
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

12	20278	X	2441	-0-	-17837	-0-	2177	2	264	9	N	240	156	1			256
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3460	2	376	9	N	342	368	1			230
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2858	2	329	9	N	299	343	1			186
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3142	2	336	9	N	305	333	1			158
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2821	2	359	9	N	326	327	1			157
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2385	2	396	9	N	360	322	1			195

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

12	4092	X	451	-0-	-3641	-0-	296	2	155	9	N	141					162
01	4092	X	438	-0-	-3654	-0-	338	2	100	9	N	91	171	1			82
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	421	2	119	9	N	108					190
03	465	X	389	-0-	-76	-0-	298	2	91	9	N	83	181	1			92
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	372	2	120	9	N	109					201
05	589	X	423	-0-	-166	-0-	285	2	138	9	N	125	181	1			145

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

12	3379	X	2051	-0-	-1328	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

12	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
03	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	837	#	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	728	#	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780	#	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	775	#	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	930	X	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	840	X	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	930	X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	810	X	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

REFUGIO-FOX (1600) 75612 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 2 RRCID -> 222635 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1607 - 1609

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

12	7595 X	6273	-0-	-1322	-0-	1511	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	7254 X	5780	-0-	-1474	-0-	1378	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	6188 X	4245	-0-	-1943	-0-	1250	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	4781	-0-	-1946	-0-	1570	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	5923	-0-	-587	-0-	1531	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	6262 X	5540	-0-	-722	-0-	1515	1	4025	2	N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. FOX "A" WELL #: 44 RRCID -> 248814 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 2467 - 2472

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DILLARD OIL COMPANY 219720
FOX, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 180672 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	930 N	24	-0-	-906	-0-	24	2			N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

FOX, W. J. "A" WELL #: 16 RRCID -> 196954 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 5564 - 5572

12	837 N	188	-0-	-649	-0-	45	1	143	2	N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. J. FOX "A" WELL #: 20 RRCID -> 256714 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5514 - 5527

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					56
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56
04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					56
05	14B2 EXT	331	-0-	331	413	331	2			N	-0-					56

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
SCANIO, M WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					123
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-	123	1			-0-
*02	1316 X	745	-0-	-571	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1	1	8			-0-
*04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

12	2263 N	1951	-0-	-312	-0-	1917	2	34	9	Y	31	21	1			41
01	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1898	2	33	9	Y	30	36	1			35
02	1792 N	1661	-0-	-131	-0-	1631	2	30	9	Y	27	23	1			39
03	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1893	2	23	9	Y	21	26	1			34
04	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	1711	2	31	9	Y	28	38	1			24
05	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1736	2	31	9	Y	28	41	1			11

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

12	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	976	2	212	9	N	193	160	1			206
01	806 X	695	-0-	-111	-0-	463	2	232	9	N	211	332	1			85
02	1316 X	606	-0-	-710	-0-	323	2	283	9	N	257	175	1			167
03	1457 X	461	-0-	-996	-0-	204	2	257	9	Y	234	333	1			68
04	1410 X	395	-0-	-1015	-0-	149	2	246	9	Y	224	176	1			116
05	1178 X	280	-0-	-898	-0-	109	2	171	9	Y	155	229	1			41

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	801	2	711	9	Y	646	628	1			73
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	567	2	535	9	Y	486	503	1			56
02	1400 N	1016	-0-	-384	-0-	594	2	422	9	Y	384	388	1			52
03	1519 N	1079	-0-	-440	-0-	585	2	494	9	Y	449	448	1			53
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	402	2	550	9	Y	500	479	1			74
05	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	367	2	684	9	Y	622	636	1			60

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

12	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	1132	2	1203	9	Y	1094	1071	1			126
01	1705 #	1623	-0-	-82	-0-	575	2	1048	9	Y	953	971	1			108
02	2548 #	1534	-0-	-1014	-0-	652	2	882	9	Y	802	803	1			107
03	2821 #	1859	-0-	-962	-0-	902	2	957	9	Y	870	874	1			103
*04	2730 #	1666	-0-	-1064	-0-	772	2	894	9	Y	813	794	1			122
05	2325 #	1674	-0-	-651	-0-	715	2	959	9	Y	872	908	1			86

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (1600)            //CONT.//   75626 114   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  COX & COX PRODUCTION CO.        //CONT.// 183232
    HYNES, JAMIE -C-                  WELL #:    3    RRCID -> 068968  COMPL. DATE 10/11/1976  TOTAL DEPTH  6586 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (3100)                      75626 174   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: REFUGIO
  STARRETT, C. E.                         816000
    HEARD, TOM                        WELL #:    3    RRCID -> 060636  COMPL. DATE 07/28/1974  TOTAL DEPTH  4900 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (4500)                      75626 342   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.             570411
    REA, W. L.                        WELL #:    4    RRCID -> 003912  COMPL. DATE 08/11/1955  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 4515 -  4518
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (4600)                      75626 380   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: REFUGIO
  WYRICK & HUGHES                         945880
    SHELLY, T. P.                     WELL #:    7    RRCID -> 003914  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 4584 -  4588
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (5600)                      75626 722   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP          003599
    RYALS                             WELL #:    1    RRCID -> 255828  COMPL. DATE 03/18/2010  TOTAL DEPTH  6900 PERF. 5883 -  5887
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12     3205        3205     -0-        -0-           -0-        3183  2       22  9    N        20                              117
 01     3352        3352     -0-        -0-           -0-        3352  2                N       -0-                              117
 02     3689        3689     -0-        -0-           -0-        3689  2                N       -0-                              117
 03     4140        4140     -0-        -0-           -0-        4108  2       32  9    N        29      115  1                31
 04     3883        3883     -0-        -0-           -0-        3882  2        1  9    N         1                               32
*05     3905        3905     -0-        -0-           -0-        3875  2       30  9    N        27                               59

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CTR PETROLEUM, INC.                     191850
    HEARD, A. W. J.                   WELL #:    2    RRCID -> 063576  COMPL. DATE 05/29/2008  TOTAL DEPTH  6222 PERF. 5578 -  5584
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	14	1	31	2	Y	138	167	1			113
							152	9									
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	28	1	58	2	Y	125	172	1			66
							138	9									
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	30	1	45	2	Y	113					179
							124	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	145	2	Y	95	157	1			117
							105	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	61	2	Y	115	165	1			67
							127	9									
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	105					172
							116	9									

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	894	1	759	2	Y	-0-					35
01	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	264	1	1086	2	Y	-0-					35
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	190	1	982	2	Y	-0-					35
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	379	1	1179	2	Y	55	64	1			26
							61	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	427	1	1192	2	Y	15					41
							17	9									
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	156	1	1101	2	Y	1					42
							1	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1020	1	2301	2	Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	1062	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	1304	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2724	-0-	-1120	-0-	863	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	1483	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1968	-0-	-1628	-0-	79	1	1889	2	Y	-0-					-0-

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

12	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	156	1	1009	2	Y	147	143	2			9
						162	9									
01	1240 #	1217	-0-	-23	-0-	131	1	978	2	Y	98	93	2			14
						108	9									
02	1120 #	1048	-0-	-72	-0-	128	1	815	2	Y	95	93	2			16
						105	9									
03	1240 #	1019	-0-	-221	-0-	140	1	795	2	Y	76	80	2			12
						84	9									
04	1200 #	522	-0-	-678	-0-	85	1	376	2	Y	55	52	2			15
						61	9									
05	1240 #	1177	-0-	-63	-0-	115	1	932	2	Y	118	103	2			30
						130	9									

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KELLY, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 063176 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

12	1674 #	1394	-0-	-280	-0-	187	1	1205	2	N	2	153	2			69
						2	9									
01	1674 #	1259	-0-	-415	-0-	147	1	1093	2	N	17					86
						19	9									
02	1568 #	723	-0-	-845	-0-	97	1	617	2	N	8					94
						9	9									
03	1736 #	1530	-0-	-206	-0-	227	1	1289	2	N	13					107
						14	9									
04	1680 #	1657	-0-	-23	-0-	295	1	1303	2	N	54	76	2			85
						59	9									
*05	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	162	1	1308	2	N	7					92
						8	9									

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	40	164	1			36
01	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					36
02	644 X	142	-0-	-502 B	-0-	84	2	58	9	N	53					89
03	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	17					106
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	22					128
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	40					168

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

12	1550 X	160	-0-	-1390 B	-0-	96	2	64	9	Y	58	70	1			8
01	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	616 X	290	-0-	-326 B	-0-	156	2	134	9	Y	122	108	1			14
03	496 X	324	-0-	-172 B	-0-	106	2	218	9	Y	198	189	1			23
04	450 X	197	-0-	-253 B	-0-	69	2	128	9	Y	116	121	1			18
05	310 X	223	-0-	-87 B	-0-	96	2	127	9	Y	115	122	1			12

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

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

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5160) 75745 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 3 RRCID -> 190358 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 - 5168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	3596	-0-	-0-	-0-	150	1	3446	2	N	-0-					59
01	3778	3778	-0-	-0-	-0-	162	1	3609	2	N	6					65
						7	9									
02	3585	3585	-0-	-0-	-0-	162	1	3421	2	N	2					67
						2	9									
03	3832	3832	-0-	-0-	-0-	162	1	3669	2	N	1					68
						1	9									
04	3421	3421	-0-	-0-	-0-	150	1	3264	2	N	6					74
						7	9									
*05	3795	3795	-0-	-0-	-0-	156	1	3632	2	N	6					80
						7	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217710 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13434 - 14390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-					-0-
05	T. A.	3610	-0-	3610	B	-126125	91	1	3519	2	Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

12	9365 X	9365	-0-	-0-	B	-0-	165	1	9167	2	Y	30	30	8				-0-
							33	9										
01	11260 X	11260	-0-	-0-	B	-0-	494	1	10746	2	Y	18	18	8				-0-
							20	9										
02	10568 X	10568	-0-	-0-	B	-0-	435	1	10123	2	Y	9	9	8				-0-
							10	9										
03	11356 X	11356	-0-	-0-	B	-0-	403	1	10939	2	Y	13	13	8				-0-
							14	9										
*04	10681 X	10681	-0-	-0-	B	-0-	90	1	10578	2	Y	12	12	8				-0-
							13	9										
*05	10688 X	10688	-0-	-0-	B	-0-	268	1	10399	2	Y	19	19	8				-0-
							21	9										

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

12	2945 X	4507	-0-	1562 B	-1471374	288	1	4217	2	Y	2					194
						2	9									
01	2945 X	1483	-0-	-1462 B	-1471374	692	1	789	2	Y	2					196
						2	9									
02	3304 X	5097	-0-	1793 B	-1469581	294	1	4794	2	Y	8					204
						9	9									
03	3658 X	3183	-0-	-475 B	-1469581	241	1	2939	2	Y	3					207
						3	9									
04	4350 X	730	-0-	-3620 B	-1469581	114	1	612	2	Y	4					211
						4	9									
*05	4495 X	827	-0-	-3668 B	-1469581	133	1	694	2	Y	-0-					211

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

12	15159 X	13525	-0-	-1634 B	-0-	238	1	13287	2	Y	-0-					101
01	14632 X	13505	-0-	-1127 B	-0-	592	1	12881	2	Y	29					130
						32	9									
02	12730 X	12730	-0-	-0- B	-0-	521	1	12158	2	Y	46	2	8			174
						51	9									
03	13392 X	13198	-0-	-194 B	-0-	467	1	12680	2	Y	46	110	1	3	8	107
						51	9									
04	13080 X	12481	-0-	-599 B	-0-	105	1	12336	2	Y	36	3	8			140
						40	9									
*05	13516 X	12042	-0-	-1474 B	-0-	301	1	11693	2	Y	44	5	8			179
						48	9									

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

12	15097 X	15009	-0-	-88 B	-0-	1713	1	13292	2	N	4					94
						4	9									
01	15097 X	13833	-0-	-1264 B	-0-	1719	1	12105	2	N	8					102
						9	9									
02	15568 X	13261	-0-	-2307 B	-0-	1546	1	11701	2	N	13					115
						14	9									
03	17236 X	13787	-0-	-3449 B	-0-	1699	1	12086	2	N	2					117
						2	9									
04	16680 X	13647	-0-	-3033 B	-0-	1703	1	11934	2	N	9					126
						10	9									
*05	15004 X	12419	-0-	-2585 B	-0-	1657	1	10762	2	N	-0-					126

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	X	2662	-0-	-0- B	-0-	298	1	2313	2	N	46	167	1			20
							51	9									
01	1302	X	1186	-0-	-116 B	-0-	147	1	1039	2	N	-0-					20
02	1176	X	976	-0-	-200 B	-0-	114	1	862	2	N	-0-					20
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	104	1	738	2	N	-0-					20
04	1140	N	948	-0-	-192 B	-0-	117	1	820	2	N	10					30
							11	9									
*05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	114	1	743	2	N	21					51
							23	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	8461	-0-	-4001 B	-0-	966	1	7495	2	N	-0-					82
01	12462	X	9371	-0-	-3091 B	-0-	1165	1	8206	2	N	-0-					82
02	10948	X	9563	-0-	-1385 B	-0-	1116	1	8446	2	N	1					83
							1	9									
03	12121	X	11458	-0-	-663 B	-0-	1412	1	10046	2	N	-0-					83
04	11490	X	10857	-0-	-633 B	-0-	1356	1	9501	2	N	-0-					83
*05	9842	X	9842	-0-	-0- B	-0-	1313	1	8529	2	N	-0-					83

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11422	-0-	-2032 B	-0-	1303	1	10113	2	Y	5					50
							6	9									
01	13454	X	12313	-0-	-1141 B	-0-	1530	1	10776	2	Y	6					56
							7	9									
02	11592	X	10841	-0-	-751 B	-0-	1265	1	9576	2	Y	-0-					56
03	12679	X	11139	-0-	-1540 B	-0-	1373	1	9766	2	Y	-0-					56
04	12270	X	9481	-0-	-2789 B	-0-	1183	1	8289	2	Y	8					64
							9	9									
*05	12307	X	11421	-0-	-886 B	-0-	1523	1	9892	2	Y	5					69
							6	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	X	702	-0-	-0- B	-0-	12	1	689	2	Y	1					5
							1	9									
01	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	44	1	961	2	Y	13	11	8			7
							14	9									
02	336	N	232	-0-	-104 B	-0-	9	1	214	2	Y	8	8	8			7
							9	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	47	1	1279	2	Y	13	4	1	13	8	3
							14	9									
*04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	11	1	1245	2	Y	10	10	8			3
							11	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	30	1	1170	2	Y	17	17	8			3
							19	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6284 X	6284	-0-	-0- B	-0-	717	1	5565	2	Y	2			21
						2	9							
01	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	632	1	4453	2	Y	1			22
						1	9							
02	5236 X	4532	-0-	-704 B	-0-	529	1	4003	2	Y	-0-			22
03	5797 X	4773	-0-	-1024 B	-0-	588	1	4185	2	Y	-0-			22
04	6090 X	4294	-0-	-1796 B	-0-	536	1	3758	2	Y	-0-			22
*05	6293 X	4058	-0-	-2235 B	-0-	541	1	3517	2	Y	-0-			22

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

12	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	2694	2	12	9	N	11			132
01	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4321	2	83	9	N	75			207
02	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-			207
03	2171 X	2171	-0-	-0- B	-0-	2147	2	24	9	N	22			229
*04	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2665	2	13	9	N	12			241
*05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			241

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FORBES, C. C. COMPANY 275603
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA) 76396 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1B RRCID -> 151540 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2769	R	2769	-0-	-0-	-0-	45	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	2832	R	2832	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3088	R	3088	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	68	1	2860	2	N	-0-					-0-
*04	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	76	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3410	#	2838	-0-	-572	-0-	61	1	2777	2	N	-0-					-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 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
12	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	5	1	13	2	N	-0-					150
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	20	1	1037	2	N	-0-					150
02	2800	N	2828	-0-	28	28	40	1	2788	2	N	-0-					150
03	2366	N	2338	-0-	-28	-0-	40	1	2298	2	N	-0-					150
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1732	2	N	-0-					150
05	2790		1619	-0-	-1171	-0-	30	1	1585	2	N	4					154
							4	9									

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	#	2238	-0-	-1017	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	3255	#	1786	-0-	-1469	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	2436	#	1591	-0-	-845	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	1683	-0-	-1014	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	1389	-0-	-1101	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	2232	#	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

RIGGS (2000) 76683 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FOERSTER WELL #: 1 RRCID -> 160401 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					4
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000) 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000) //CONT.// 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2315) 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2350 FRIO) 77017 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AT RRCID -> 077090 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2349 - 2372

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			95
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	N	-0-			95
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			95
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			95
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-			95
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			95

ROB WELDER (WILCOX 10,400) 77205 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WELDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226425 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10480 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	51	1	991	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-	37	1	767	2	Y	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y	-0-			-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1349	2	Y	-0-			-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	63	1	1462	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

12	310 N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-			-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY //CONT.// 340213
ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	176	1			253
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	352	1			202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	159	1			215
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	348	1			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	355	1			155

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	529	-0-	-3191	-0-	443	2	86	9	N	78			347
01	2759 #	1654	-0-	-1105	-0-	1654	2			N	-0-			347
02	T. A.	957	-0-	957	957	957	2			N	-0-			347
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT			347
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT			347
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT			347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (8100) 78123 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 230255 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8193 - 8197

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2010 - PLUGGED 10/12/10

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT			110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT			110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT			110
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT			110
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT			110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT			110

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

12	14322 X	14147	-0-	-175	B	-0-	49	1	13901	2	N	179				402
							197	9								
01	15035 X	13288	-0-	-1747	B	-0-	42	1	13075	2	N	155	363	1		194
							171	9								
02	14924 X	13359	-0-	-1565	B	-0-	37	1	13094	2	N	207	183	1		218
							228	9								
03	16523 X	9715	-0-	-6808	B	-0-	36	1	9538	2	N	128	178	1		168
							141	9								
04	13680 X	9318	-0-	-4362	B	-0-	34	1	9034	2	N	227				395
							250	9								
*05	18671 X	18671	-0-	-0-	B	-0-	56	1	18436	2	N	163	360	1		198
							179	9								

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

12	12834 X	11541	-0-	-1293	B	-108693	40	1	11372	2	N	117	178	1		79
							129	9								
01	13330 X	13662	-0-	332	B	-108361	42	1	13294	2	N	296	182	1		193
							326	9								
02	11900 X	12029	-0-	129	B	-108232	33	1	11745	2	N	228	359	1		62
							251	9								
03	13175 X	12353	-0-	-822	B	-108232	45	1	12126	2	N	165	178	1		49
							182	9								
04	12750 X	13236	-0-	486	B	-107746	49	1	12977	2	N	191	177	1		63
							210	9								
05	13175 X	11534	-0-	-1641	B	-107746	34	1	11266	2	N	213	176	1		100
							234	9								

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	7262	-0-	-488 B	-0-	24	1	7036	2	N	184					398
						202	9									
01	7597 X	7597	-0-	-0- B	-0-	24	1	7395	2	N	162	359	1			201
						178	9									
02	6842 X	6842	-0-	-0- B	-0-	18	1	6585	2	N	217	182	1			236
						239	9									
03	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	26	1	6989	2	N	202	182	1			256
						222	9									
04	7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	25	1	6750	2	N	205	184	1			277
						226	9									
05	6975 X	6687	-0-	-288 B	-0-	20	1	6432	2	N	214	180	1			311
						235	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

12	2263 X	586	-0-	-1677 B	-110351	2	1	570	2	N	13					127
						14	9									
01	3565 X	2218	-0-	-1347 B	-110351	7	1	2176	2	N	32					159
						35	9									
02	3220 X	1423	-0-	-1797 B	-110351	4	1	1388	2	N	28					187
						31	9									
03	3565 X	2074	-0-	-1491 B	-110351	8	1	2002	2	N	58	183	1			62
						64	9									
04	2160 X	1837	-0-	-323 B	-110351	7	1	1798	2	N	29					91
						32	9									
05	2232 X	1601	-0-	-631 B	-110351	5	1	1584	2	N	11					102
						12	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (9300) 78837 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 245443 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363

12	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	2			N	-0-					61
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					61
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					61
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					61
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	222	2	42	9	N	38					99
05	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					99

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AC EXPLORATION, LLC 003645
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
GAUS-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-

SUNBURST, INC. 829461
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	79	2	89	9	Y	81	185	1	101
01	3782 #	2230	-0-	-1552	-0-	2162	2	68	9	Y	62			163
02	3416 #	3103	-0-	-313	-0-	3070	2	33	9	Y	30			193
03	3957 R	3957	-0-	-0-	-0-	3895	2	62	9	Y	56	189	1	60
04	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3481	2	36	9	Y	33			93
*05	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	3554	2	28	9	Y	25			118

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375	513	1			171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	505	1			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	171	1			207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	345	1			194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	359	1			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	191	1			215

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 132202 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5202 - 5214

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 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
12	961	N	397	-0-	-564	-0-	25	1	371	2	N	1					75
							1	9									
01	1240	N	671	-0-	-569	-0-	313	1	357	2	N	1					76
							1	9									
02	1008	N	475	-0-	-533	-0-	27	1	446	2	N	2					78
							2	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	N	17					95
							19	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	219	1	1178	2	N	-0-					95
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	231	1	1203	2	N	1					96
							1	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 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
12	1891	N	1182	-0-	-709	-0-	49	1	1104	2	N	26	178	1			75
							29	9									
01	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	46	1	1156	2	N	7					82
							8	9									
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	43	1	1204	2	N	33					115
							36	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	45	1	2249	2	N	27					142
							30	9									
04	1230	N	455	-0-	-775	-0-	15	1	434	2	N	5					147
							6	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41	1	1667	2	N	42					189
							46	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	19	1	1072	2	Y	57					71
							63	9									
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	27	5	8			93
							30	9									
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	9					102
							10	9									
03	341	X	331	-0-	-10	-0-	11	1	312	2	Y	7	65	1	1	8	43
							8	9									
04	1110	X	171	-0-	-939	-0-	1	1	167	2	Y	3					46
							3	9									
*05	1147	X	216	-0-	-931	-0-	5	1	209	2	Y	2					48
							2	9									

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 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
12	9331	X	3680	-0-	-5651	-0-	466	1	3203	3	N	10	1	8			153
							11	9									
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	466	1	4876	3	N	100	185	1	1	8	67
							110	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	421	1	3585	3	N	84	5	8			146
							92	9									
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	466	1	4537	3	N	64	179	1	4	8	27
							70	9									
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	451	1	4245	3	N	55	4	8			78
							61	9									
*05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	466	1	5017	3	N	132	141	1	11	8	58
							145	9									

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4295	-0-	-2680	-0-	4161	3	134	9	N	122	376	1			127
01	6913	X	3097	-0-	-3816	-0-	2847	3	250	9	N	227	184	1			170
02	6608	X	1483	-0-	-5125	-0-	1414	3	69	9	N	63					233
03	7316	X	3373	-0-	-3943	-0-	3152	3	221	9	N	201	189	1			245
04	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3696	3	293	9	N	266	187	1			324
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4037	3	362	9	N	329	376	1			277

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

12	14694	X	9298	-0-	-5396	-0-	9272	3	26	9	N	24	190	1			158
01	14694	X	9630	-0-	-5064	-0-	9521	3	109	9	N	99	185	1			72
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	3	34	9	N	31					103
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1398	3	55	9	N	50					153
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11945	3	23	9	N	21					174
*05	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14945	3	22	9	N	20					194

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

12	54343	X	42647	-0-	-11696	-0-	42358	3	289	9	N	263	355	1			220
01	54343	X	39213	-0-	-15130	-0-	38929	3	284	9	N	258	191	1			287
02	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	27967	3	199	9	N	181	190	1			278
03	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	37928	3	342	9	N	311	379	1			210
04	36968	X	36968	-0-	-0-	-0-	36739	3	229	9	N	208	184	1			234
05	42656	X	35890	-0-	-6766	-0-	35576	3	314	9	N	285	377	1			142

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 224964 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10654 - 10735

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

12	19468	X	12509	-0-	-6959	-0-	12301	3	208	9	N	189	171	1			178
01	19468	X	15593	-0-	-3875	-0-	15355	3	238	9	N	216	180	1			214
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12123	3	167	9	N	152	176	1			190
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13335	3	200	9	N	182	180	1			192
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14458	3	177	9	N	161					353
05	15593	X	13437	-0-	-2156	-0-	13294	3	143	9	N	130	349	1			134

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

12	15376 #	11387	-0-	-3989	-0-	11229	3	158	9	N	144	190	1			173
01	15376 #	11246	-0-	-4130	-0-	11101	3	145	9	N	132	187	1			118
02	10648 R	10648	-0-	-0-	-0-	10505	3	143	9	N	130					248
03	10624 R	10624	-0-	-0-	-0-	10486	3	138	9	N	125	190	1			183
04	10682 R	10682	-0-	-0-	-0-	10579	3	103	9	N	94					277
05	11780 #	9751	-0-	-2029	-0-	9542	3	209	9	N	190	190	1			277

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

12	2542	2766	-0-	224	1288	2766	3			N	-0-					188
01	3830	1880	-0-	-1950	-0-	1880	3			N	-0-					188
02	2296	2099	-0-	-197	-0-	2099	3			N	-0-					188
03	2542	1796	-0-	-746	-0-	1796	3			N	-0-					188
04	2460	1024	-0-	-1436	-0-	1022	3	2	9	N	2	190	1			-0-
05	2542	890	-0-	-1652	-0-	890	3			N	-0-					-0-

ST. JOHN THE BAPTIZER (WX) 79659 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E.M. HERMES (S)#1 WELL #: 1R RRCID -> 173629 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10082 - 10116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 266058 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1352 - 1356

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

12	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	160	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	333	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	341	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	1			N	-0-					-0-
04	1620	N	626	-0-	-994	-0-	626	1			N	-0-					-0-
05	1457	N	564	-0-	-893	-0-	564	1			N	-0-					-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

12	341	#	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 223204 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1431 - 1433

12	1426	#	968	-0-	-458	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1017	-0-	-409	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1176	#	876	-0-	-300	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	990	#	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1650) 79782 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN 'B' WELL #: 2 RRCID -> 266059 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1557 - 1668

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1750) 79782 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154187 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 1712 - 1720

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

12	2077 #	810	-0-	-1267	-0-	121 1	689 2	N	-0-			-0-
01	2077 #	972	-0-	-1105	-0-	195 1	777 2	N	-0-			-0-
02	1876 #	1036	-0-	-840	-0-	268 1	768 2	N	-0-			-0-
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 #	58	-0-	-1052	-0-	58 1		N	-0-			-0-
05	1147 #	143	-0-	-1004	-0-	143 1		N	-0-			-0-

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 255444 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 2016 - 2020

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SALEM (2100) //CONT.// 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. //CONT.// 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

12	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
*05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

12	13144 X	11475	-0-	-1669	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
01	13144 X	11616	-0-	-1528	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
02	10808 X	9876	-0-	-932	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	11966 X	9766	-0-	-2200	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	11250 X	9222	-0-	-2028	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
05	11625 X	10433	-0-	-1192	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MUSSELMAN-MCCAN WELL #: 1 RRCID -> 232572 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3261 - 3266

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3400) //CONT.// 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	5	-0-	-191 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 214623 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MUSSLEMAN GU WELL #: A 1 RRCID -> 220044 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 2409 - 2412

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P&A 12-29-2012

MUSSELMAN WELL #: B 1 RRCID -> 229484 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-13

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	300	1	6974	3	N	-0-					-0-
01	7130 X	6645	-0-	-485	-0-	300	1	6345	3	N	-0-					-0-
02	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	300	1	6329	3	N	-0-					-0-
03	7130 X	6622	-0-	-508	-0-	300	1	6322	3	N	-0-					-0-
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	300	1	6736	3	N	-0-					-0-
*05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	84	1	8113	3	N	-0-					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	661	-0-	661	15046	60	1	601	2	N	-0-					-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

12	3658 #	2525	-0-	-1133	-0-	94	1	2343	2	Y	80	79	1			18
						88	9									
01	5986	5436	-0-	-550	-0-	207	1	5170	2	Y	54	42	1			30
						59	9									
02	3623	3623	-0-	-0-	-0-	135	1	3375	2	Y	103	65	1			68
						113	9									
03	4637	4637	-0-	-0-	-0-	176	1	4391	2	Y	64	81	1			51
						70	9									
04	3390	3207	-0-	-183	-0-	122	1	3043	2	Y	38	61	1			28
						42	9									
05	3503	4735	-0-	1232	1232	178	1	4462	2	Y	86	43	1			71
						95	9									

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	35	1	885	2	Y	14	14	1			67
						15	9									
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					67
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	14	14	1			67
						15	9									
03	1147 #	203	-0-	-944	-0-	8	1	189	2	Y	5	5	1			67
						6	9									
04	1110 #	223	-0-	-887	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					67
05	930 #	266	-0-	-664	-0-	10	1	252	2	Y	4	4	1			67
						4	9									

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

12	3658 #	3495	-0-	-163	-0-	130	1	3243	2	Y	111	104	1			25
						122	9									
01	3658 #	3234	-0-	-424	-0-	123	1	3076	2	Y	32	39	1			18
						35	9									
02	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	87	55	1			50
						96	9									
03	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	124	1	3099	2	Y	45	59	1			36
						50	9									
04	3390 #	2602	-0-	-788	-0-	99	1	2469	2	Y	31	44	1			23
						34	9									
*05	3572 R	3572	-0-	-0-	-0-	135	1	3365	2	Y	65	33	1			55
						72	9									

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 #	844	-0-	-1388	-0-	31	1	783	2	Y	27	31	1			6
						30	9									
01	2232 #	1313	-0-	-919	-0-	50	1	1249	2	Y	13	12	1			7
						14	9									
02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	2	Y	64	41	1			30
						70	9									
03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	Y	14	33	1			11
						15	9									
04	1920 #	998	-0-	-922	-0-	38	1	947	2	Y	12	14	1			9
						13	9									
05	2480 #	974	-0-	-1506	-0-	37	1	917	2	Y	18	9	1			18
						20	9									

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAN DOMINGO, S. (1050) 80195 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
SHAW-PRESSEY WELL #: A 1 RRCID -> 097032 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1050 - 1054

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADJ COMPANY 007915
SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAN DOMINGO, S. (HOCKLEY) 80197 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
SHAW-PRESSEY WELL #: 1 RRCID -> 096492 COMPL. DATE 10/29/1980 TOTAL DEPTH 3607 PERF. 3495 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

12	5526 R	5526	-0-	-0-	-0-	4372	3	422	4	N	665	872	1	721
						732	9							
01	7533 #	5325	-0-	-2208	-0-	4283	3	404	4	N	580	687	1	614
						638	9							
02	6216 #	3701	-0-	-2515	-0-	2948	3	182	4	N	519	835	1	298
						571	9							
03	6541 #	4187	-0-	-2354	-0-	3265	3	217	4	N	641	359	1	580
						705	9							
04	5400 #	3724	-0-	-1676	-0-	3200	3	524	9	N	476	519	1	537
05	5518 #	5265	-0-	-253	-0-	4581	3	684	9	N	622	870	1	289

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	158	1	9	2	N	5			71
						6	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	5			76
						6	9							
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	111	1	20	2	N	5			81
						6	9							
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	1			82
						1	9							
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	72	1	23	2	N	2			84
						2	9							

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			135
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	-0-			135
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	132	1	63	2	N	-0-			135
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	114	1	21	2	N	-0-			135
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	116	1	19	2	N	-0-			135
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	130	1	41	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	147	1	26	2	N	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	92	1	16	2	N	-0-			-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	1	14	2	N	-0-			-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	59	1	19	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	229	1	2963	2	N	-0-			64
01	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	263	1	3077	2	N	-0-			64
02	3052	X	2911	-0-	-141	-0-	196	1	2715	2	N	-0-			64
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	196	1	3347	2	N	-0-			64
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	289	1	4056	2	N	-0-			64
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	289	1	3813	2	N	-0-			64

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	185	1	2392	2	N	-0-			-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	202	1	2368	2	N	-0-			-0-
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	144	1	1997	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	144	1	2045	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	162	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	162	1	2093	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 206513 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 64 RRCID -> 177188 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4043 - 4047

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

WOOD, CARRIE G. WELL #: 56 RRCID -> 181638 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4094 - 4102

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 #	824	-0-	-13	-0-	187	1	637	2	N	-0-			-0-
01	868 #	645	-0-	-223	-0-	188	1	457	2	N	-0-			-0-
02	1008 #	851	-0-	-157	-0-	173	1	678	2	N	-0-			-0-
03	1116 #	915	-0-	-201	-0-	173	1	742	2	N	-0-			-0-
04	1080 #	462	-0-	-618	-0-	175	1	287	2	N	-0-			-0-
05	930 #	840	-0-	-90	-0-	175	1	665	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1213	-0-	-306	-0-	938	1	104	2	N	155	166	1			100
							171	9									
01	1519	X	1259	-0-	-260	-0-	943	1	149	2	N	152	168	1			84
							167	9									
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	127	170	1			41
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	141					182
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	131	170	1			143
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	150	165	1			128

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	140	X	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

12	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	519	1	1679	2	N	75	181	1			138
							83	9									
01	2728	X	2031	-0-	-697	-0-	491	1	1466	2	N	67					205
							74	9									
02	2464	X	1292	-0-	-1172	-0-	339	1	898	2	N	50					255
							55	9									
03	2666	X	1397	-0-	-1269	-0-	339	1	990	2	N	62	170	1			147
							68	9									
04	2340	X	1888	-0-	-452	-0-	450	1	1341	2	N	88					235
							97	9									
05	2294	X	1049	-0-	-1245	-0-	450	1	586	2	N	12					247
							13	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

12	620	X	558	-0-	-62	-0-	132	1	426	2	N	-0-					77
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	150	1	446	2	N	-0-					77
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	288	1	366	2	N	-0-					77
03	558	X	526	-0-	-32	-0-	288	1	238	2	N	-0-					77
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	290	1	363	2	N	-0-					77
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	290	1	344	2	N	-0-					77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

WOOD "E" WELL #: 95 RRCID -> 205797 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 94 RRCID -> 209449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4814 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 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
12	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	886	1	7938	2	N	-0-			-0-
01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	938	1	7421	2	N	-0-			-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	731	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	731	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	745	1	5083	2	N	-0-			-0-
*05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	745	1	5298	2	N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "E" WELL #: 105 RRCID -> 215307 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4818 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 X	611	-0-	-288	-0-	139	1	472	2	N	-0-			-0-
01	930 X	437	-0-	-493	-0-	127	1	310	2	N	-0-			-0-
02	840 X	798	-0-	-42	-0-	162	1	636	2	N	-0-			-0-
03	930 X	836	-0-	-94	-0-	162	1	674	2	N	-0-			-0-
04	870 X	286	-0-	-584	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
05	899 X	498	-0-	-401	-0-	108	1	390	2	N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

12	6045 X	4427	-0-	-1618	-0-	317	1	4110	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	4381	-0-	-1664	-0-	345	1	4036	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	3397	-0-	-1839	-0-	229	1	3168	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	2579	-0-	-2443	-0-	229	1	2350	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	3488	-0-	-1042	-0-	232	1	3256	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3518	-0-	-915	-0-	232	1	3286	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

12	1240 N	928	-0-	-312	-0-	361	1	567	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	941	-0-	-206	-0-	371	1	570	2	N	-0-			-0-
02	980 N	784	-0-	-196	-0-	215	1	569	2	N	-0-			-0-
03	930 N	820	-0-	-110	-0-	215	1	605	2	N	-0-			-0-
04	900 N	757	-0-	-143	-0-	190	1	567	2	N	-0-			-0-
05	868 N	845	-0-	-23	-0-	190	1	655	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	757	-0-	757	757	230	1	527	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	995	-0-	995	1752	220	1	775	2	N	-0-					-0-
04	3168 X	1416	-0-	-1752	-0-	347	1	1069	2	N	-0-					-0-
*05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	281	1	671	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

12	2108	17780	-0-	15672	26376	17774	2	6	9	N	5					407
01	47708	21332	-0-	-26376	-0-	21325	2	7	9	N	6					413
02	1904	18709	-0-	16805	16805	18705	2	4	9	N	4					417
03	27280	10475	-0-	-16805	-0-	10466	2	9	9	N	8					425
*04	19387	19387	-0-	-0-	-0-	19377	2	10	9	N	9	165	1			269
05	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					269

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5619 - 5621

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

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4749	-0-	-676 B	-0-	106	1	4643	3	Y	-0-					33
01	4652	X	4652	-0-	-0- B	-0-	104	1	4548	3	Y	-0-					33
02	4228	X	3861	-0-	-367 B	-0-	89	1	3772	3	Y	-0-					33
03	4745	X	4745	-0-	-0- B	-0-	103	1	4642	3	Y	-0-					33
04	4590	X	4169	-0-	-421 B	-0-	101	1	4068	3	Y	-0-					33
05	4743	X	4174	-0-	-569 B	-0-	95	1	4079	3	Y	-0-					33

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	7364	-0-	-3641 B	-0-	165	1	7199	3	Y	-0-					-0-
01	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	180	1	7893	3	Y	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0- B	-0-	179	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6739	-0-	-639 B	-0-	146	1	6593	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	5932	-0-	-1868 B	-0-	143	1	5789	3	Y	-0-					-0-
05	8587	X	4792	-0-	-3795 B	-0-	110	1	4682	3	Y	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13690 X	13690	-0-	-0- B	-0-	306	1	13384	3	N	-0-					-0-
01	13051 X	11074	-0-	-1977 B	-0-	247	1	10827	3	N	-0-					-0-
02	12432 X	8733	-0-	-3699 B	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
03	13764 X	10799	-0-	-2965 B	-0-	234	1	10565	3	N	-0-					-0-
04	13320 X	7915	-0-	-5405 B	-0-	191	1	7724	3	N	-0-					-0-
05	13702 X	10466	-0-	-3236 B	-0-	239	1	10227	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1330	-0-	1330 B	1330	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

12	28675 X	23913	-0-	-4762 B	-0-	535	1	23378	3	N	-0-					32
01	28055 X	21902	-0-	-6153 B	-0-	488	1	21414	3	N	-0-					32
02	23912 X	16312	-0-	-7600 B	-0-	376	1	15936	3	N	-0-					32
03	25761 X	-0-	-0-	-25761 B	-0-					N	-0-					32
04	24390 X	4	-0-	-24386 B	-0-	4	3			N	-0-					32
05	23901 X	9743	-0-	-14158 B	-0-	223	1	9520	3	N	-0-					32

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

12	5518 X	5497	-0-	-21 B	-44566	123	1	5365	3	Y	8					79
						9	9									
01	6417 X	4594	-0-	-1823 B	-44566	101	1	4445	3	Y	44	80	1			43
						48	9									
02	7000 X	3536	-0-	-3464 B	-44566	82	1	3454	3	Y	-0-					43
03	7750 X	4196	-0-	-3554 B	-44566	90	1	4064	3	Y	38					81
						42	9									
04	7500 X	3684	-0-	-3816 B	-44566	89	1	3595	3	Y	-0-					81
05	5487 X	3267	-0-	-2220 B	-44566	74	1	3165	3	Y	25					106
						28	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5017	-0-	-687 B	-0-	112	1	4903	3	N	2					189
							2	9									
01	5394	X	4739	-0-	-655 B	-0-	105	1	4614	3	N	18	179	1			28
							20	9									
02	4872	X	3208	-0-	-1664 B	-0-	74	1	3119	3	N	14					42
							15	9									
03	5394	X	4399	-0-	-995 B	-0-	95	1	4304	3	N	-0-					42
04	4950	X	4667	-0-	-283 B	-0-	112	1	4525	3	N	27	4	8			65
							30	9									
05	5022	X	4494	-0-	-528 B	-0-	103	1	4381	3	N	9					74
							10	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

12	14167	X	12271	-0-	-1896 B	-0-	274	1	11997	3	Y	-0-					57
01	12462	X	10697	-0-	-1765 B	-0-	239	1	10458	3	Y	-0-					57
02	10696	X	10227	-0-	-469 B	-0-	236	1	9991	3	Y	-0-					57
03	12276	X	12109	-0-	-167 B	-0-	262	1	11847	3	Y	-0-					57
04	11880	X	10393	-0-	-1487 B	-0-	251	1	10142	3	Y	-0-					57
05	12276	X	12180	-0-	-96 B	-0-	279	1	11901	3	Y	-0-					57

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

12	14105	X	11338	-0-	-2767 B	-0-	253	1	11084	3	Y	1					104
							1	9									
01	14105	X	10668	-0-	-3437 B	-0-	238	1	10429	3	Y	1	104	1			1
							1	9									
02	11452	X	9881	-0-	-1571 B	-0-	228	1	9653	3	Y	-0-					1
03	11718	X	11673	-0-	-45 B	-0-	253	1	11420	3	Y	-0-					1
04	11340	X	10398	-0-	-942 B	-0-	251	1	10147	3	Y	-0-					1
05	11346	X	10632	-0-	-714 B	-0-	243	1	10389	3	Y	-0-					1

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

12	16864	X	6751	-0-	-10113 B	-0-	150	1	6579	3	N	20					104
							22	9									
01	16864	X	8208	-0-	-8656 B	-0-	182	1	7976	3	N	45					149
							50	9									
02	9492	X	7450	-0-	-2042 B	-0-	170	1	7199	3	N	74					223
							81	9									
03	26037	X	26037	-0-	-0- B	-0-	562	1	25366	3	N	99	181	1			141
							109	9									
04	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	265	1	10694	3	N	66	3	1			204
							73	9									
*05	15591	X	15591	-0-	-0- B	-0-	355	1	15166	3	N	64	182	1			86
							70	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

12	58528	X	49697	-0-	-8831 B	-0-	1111	1	48584	3	N	2					95
							2	9									
01	58528	X	45226	-0-	-13302 B	-0-	1008	1	44210	3	N	7					102
							8	9									
02	50204	X	43674	-0-	-6530 B	-0-	1006	1	42640	3	N	25					127
							28	9									
03	53041	X	51185	-0-	-1856 B	-0-	1109	1	50076	3	N	-0-					127
04	50550	X	45659	-0-	-4891 B	-0-	1101	1	44514	3	N	40	10	1			157
							44	9									
05	49693	X	46474	-0-	-3219 B	-0-	1063	1	45411	3	N	-0-					157

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
PREISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150601 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2978 - 2982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

SCHROEDER (3700) 81559 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STUART, H. A. 828172
JASCHKE, ARMIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 073397 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 3897 PERF. 3787 - 3790

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER (5300 YEGUA) 81559 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 207913 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5109 - 5147

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SCHWARTZ (700)                                  81690 666   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LIVE OAK
  WILLEFORD, BILLY RAY                          924355
    WILLEFORD, B. R.                   WELL #:    1    RRCID -> 004101  COMPL. DATE 02/19/1961  TOTAL DEPTH  N/A  PERF.  754 -   759
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SECLUSION (COCKFIELD 6100)                      82024 333   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LAVACA
  CENIZA PETROLEUM, INC.                        141023
    NOLEN, H.                          WELL #:         RRCID -> 145765  COMPL. DATE 06/09/1993  TOTAL DEPTH  6613 PERF. 6220 -  6226
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GARRISON LTD.                                 295861
    SCHILHAB                           WELL #:    1    RRCID -> 229727  COMPL. DATE 08/03/2007  TOTAL DEPTH  6460 PERF. 6254 -  6262
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                               945936
    SCHILHAB                           WELL #:    1 T  RRCID -> 138947  COMPL. DATE 09/12/2006  TOTAL DEPTH  6512 PERF. 6155 -  6229
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12     5797 X      4637     -0-       -1160          -0-        425  1     4212  3    N        -0-                               228
 01     6206 X      6206     -0-        -0-           -0-        479  1     5714  3    N         12      191  1                   49
                                                                  13  9
 02     5628 X      5162     -0-        -466          -0-        416  1     4729  3    N         15                               64
                                                                  17  9
 03     6200 X      4565     -0-       -1635          -0-        413  1     4131  3    N         19                               83
                                                                  21  9
 04     7833 X      7833     -0-        -0-           -0-        488  1     7303  3    N         38                              121
                                                                  42  9
*05     7334 X      7334     -0-        -0-           -0-        475  1     6820  3    N         35                              156
                                                                  39  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SECOND CHANCE (ROEDER)                          82040 365   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DE WITT
  J.W. SERVICE COMPANY                          427288
    BADE                               WELL #:         RRCID -> 155041  COMPL. DATE 06/02/1995  TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 92
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 92
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 92
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 92
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 92
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 92
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998
```

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

12	31155 X	22108	-0-	-9047	-0-	3746	1	16734	2	N	-0-			-0-
						1628	4							
01	31155 X	20639	-0-	-10516	-0-	4400	1	14689	2	N	-0-			-0-
						1550	4							
02	25816 X	17241	-0-	-8575	-0-	3209	1	12842	2	N	-0-			-0-
						1190	4							
03	25730 X	16135	-0-	-9595	-0-	192	1	15943	2	N	-0-			-0-
04	23070 X	13963	-0-	-9107	-0-	118	1	13845	2	N	-0-			-0-
05	22103 X	15622	-0-	-6481	-0-	196	1	14964	2	N	-0-			-0-
						462	4							

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

12	410750 X	351145	-0-	-59605	-0-	12623	1	312458	2	N	-0-			-0-
						26064	4							
01	405356 X	332145	-0-	-73211	-0-	12674	1	294988	2	N	-0-			-0-
						24483	4							
02	346780 X	247898	-0-	-98882	-0-	8414	1	221159	2	N	-0-			-0-
						18325	4							
03	383811 X	298245	-0-	-85566	-0-	14	1	298231	2	N	-0-			-0-
04	367680 X	345600	-0-	-22080	-0-	341	1	345259	2	N	-0-			-0-
05	351137 X	337372	-0-	-13765	-0-	651	1	336721	2	N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	#	12446	-0-	-3643	-0-	12446	3			Y	-0-					-0-
01	15779	#	13204	-0-	-2575	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
02	13949	R	13949	-0-	-0-	-0-	13949	3			Y	-0-					-0-
03	15361	R	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3			Y	-0-					-0-
04	14337	R	14337	-0-	-0-	-0-	14337	3			Y	-0-					-0-
05	15438	#	14233	-0-	-1205	-0-	14233	3			Y	-0-					-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	#	1265	-0-	-781	-0-	55	1	312	2	N	816	805	1			118
							898	9									
01	2046	#	1593	-0-	-453	-0-	68	1	374	2	N	1046	1109	1			55
							1151	9									
02	1848	#	1788	-0-	-60	-0-	49	1	290	2	N	1317	955	1	7	7	410
							1449	9									
03	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	157	1	935	2	N	1078	1113	1			375
							1186	9									
04	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	163	1	879	2	N	1057	1111	1			321
							1163	9									
*05	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	N	1177	1110	1			388
							1295	9									

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	840	-0-	-28	-0-	840	1			N	-0-					-0-
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
02	812	X	720	-0-	-92	-0-	720	1			N	-0-					-0-
03	899	X	840	-0-	-59	-0-	840	1			N	-0-					-0-
04	870	X	840	-0-	-30	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					129
01	434 X	26	-0-	-408	-0-	24	2	2	9	Y	2					131
02	T. A.	990	-0-	990	990	969	2	21	9	Y	19					150
03	T. A.	4431	-0-	4431	5421	4410	2	21	9	Y	19					169
04	7260 X	1839	-0-	-5421	-0-	1776	2	63	9	Y	57					226
*05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	Y	35	184	1			77

SHERIFF SMITH, N.E. (5TH WILCOX) 83154 699 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
B & G ENERGY CORPORATION 040403
STRIDDE WELL #: RRCID -> 160411 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7413

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2006

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 #	3911	-0-	-305	-0-	571	1	3340	2	N	-0-			-0-
01	4216 #	3464	-0-	-752	-0-	487	1	2977	2	N	-0-			-0-
02	3808 #	2912	-0-	-896	-0-	390	1	2522	2	N	-0-			-0-
03	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	672	1	4096	2	N	-0-			-0-
04	3780 #	2242	-0-	-1538	-0-	380	1	1862	2	N	-0-			-0-
05	3906 #	3207	-0-	-699	-0-	608	1	2599	2	N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

12	9393 X	5506	-0-	-3887	-0-	803	1	4703	2	N	-0-			-0-
01	9393 X	6185	-0-	-3208	-0-	870	1	5315	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	6115	-0-	-1193	-0-	819	1	5296	2	N	-0-			-0-
03	8091 X	5584	-0-	-2507	-0-	786	1	4798	2	N	-0-			-0-
04	7830 X	5764	-0-	-2066	-0-	975	1	4789	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	3497	-0-	-3261	-0-	664	1	2833	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3261	-0-	-955	-0-	476	1	2785	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3509	-0-	-707	-0-	493	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3399	-0-	-409	-0-	456	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2853	-0-	-588	-0-	402	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2544	-0-	-846	-0-	431	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3099	-0-	-652	-0-	588	1	2511	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	10	1	61	2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	25			518
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	27			545
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	20			565
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	34			599
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	29			628
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718					N	NO RPT			628

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

12	5562	5562	-0-	-0-	-0-	604	1	4958	3	N	-0-			-0-
01	5623	5623	-0-	-0-	-0-	604	1	5019	3	N	-0-			-0-
02	3711	3711	-0-	-0-	-0-	422	1	3289	3	N	-0-			-0-
03	3258	3258	-0-	-0-	-0-	407	1	2851	3	N	-0-			-0-
04	3090	2198	-0-	-892	-0-	389	1	1809	3	N	-0-			-0-
05	3193	1842	-0-	-1351	-0-	331	1	1511	3	N	-0-			-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

12	6913 X	4962	-0-	-1951	-0-	2984	2	1978	9	N	1798	1713	1		371
01	6913 X	1956	-0-	-4957	-0-	918	2	1038	9	N	944	1165	1		150
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	993	772	1		371
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1092	1127	1		336
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	1177	930	1		583
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	1269	1543	1		309

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140			416
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139	336	1	219
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			279
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105			384
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			448
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83			531

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4484 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, CORA WELL #: 1 RRCID -> 131519 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 4320 - 4324

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WOOD WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF.12352 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	1837	1	4232	2	N	2					84
							2	9									
01	6198	X	6198	-0-	-0- B	-0-	1927	1	4268	2	N	3					87
							3	9									
02	5624	X	5624	-0-	-0- B	-0-	1746	1	3876	2	N	2					89
							2	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0- B	-0-	2010	1	4344	2	N	1					90
							1	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0- B	-0-	1951	1	3930	2	N	4					94
							4	9									
*05	6063	X	6063	-0-	-0- B	-0-	2048	1	3997	2	N	16					110
							18	9									

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2	N	-0-			-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2	N	-0-			-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXPRESS OIL CO. 257068
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3271	2	23 9	N	21		31
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3227	2	23 9	N	21		52
02	2828 X	2637	-0-	-191	-0-	2614	2	23 9	N	21		73
03	3286 X	2122	-0-	-1164	-0-	2111	2	11 9	N	10		83
04	3180 X	2553	-0-	-627	-0-	2542	2	11 9	N	10		93
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT		93

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

12	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		28
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		28
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		28
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
05	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		28

SLICK-WILCOX (LULING) 84091 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 109942 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7514 - 7539

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 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
12	2728 #	2334	-0-	-394	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2728 #	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2464 #	1881	-0-	-583	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2728 #	1931	-0-	-797	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	2490 #	1593	-0-	-897	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2325 #	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 #	853	-0-	-697	-0-	63	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1550 #	570	-0-	-980	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-
02	1064 #	541	-0-	-523	-0-	40	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1178 #	498	-0-	-680	-0-	37	1	461	2	N	-0-					-0-
04	930 #	914	-0-	-16	-0-	68	1	846	2	N	-0-					-0-
05	868 #	563	-0-	-305	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	1238	-0-	-10666	-0-	155	1	1083	2	N	-0-					17
01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	155	1	1442	2	N	-0-					17
02	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	140	1	1272	2	N	-0-					17
*03	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	155	1	1656	2	N	-0-					17
*04	3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	150	1	3681	2	N	-0-					17
*05	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	155	1	1479	2	N	6					23
						7	9									

SOL PARKS (3385) 84509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH B WELL #: 12 RRCID -> 201301 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3366 - 3382

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34

SOLEBERG (WILCOX) 84546 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 220549 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 9910 - 12782

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7624 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377 #	4284	-0-	-7093	-0-	4156	2	128	9	N	116					116
01	41827	15065	-0-	-26762	-0-	511	1	14316	2	N	216					332
						238	9									
02	42413	42413	-0-	-0-	-0-	1259	1	40702	2	N	411	535	1			208
						452	9									
03	44884	44884	-0-	-0-	-0-	13317	1	31074	2	N	448	544	1			112
						493	9									
*04	27305	27305	-0-	-0-	-0-	808	1	26111	2	N	351	358	1			105
						386	9									
*05	26817	26817	-0-	-0-	-0-	795	1	25700	2	N	293	265	1			133
						322	9									

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					216
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					216
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					216
03	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	100	1	4476	2	N	997	1067	1			146
						1097	9									
04	17454	17454	-0-	-0-	-0-	100	1	15443	2	N	1737	1413	1			470
						1911	9									
*05	18232	18232	-0-	-0-	-0-	100	1	16088	2	N	1858	2139	1			189
						2044	9									

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

12	1581 X	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	827	-0-	-754	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1054 X	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1240 X	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

12	7285 #	6768	-0-	-517	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
01	7285 #	6118	-0-	-1167	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
02	6580 #	4837	-0-	-1743	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
03	6882 #	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
04	6660 #	3438	-0-	-3222	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
*05	6811 R	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2		N	-0-			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	260	-0-	-1972	-0-	43	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	174	-0-	-2058	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	103	-0-	-1885	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	273	-0-	-626	-0-	51	1	222	2	Y	-0-					-0-
*04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	116	1	527	2	Y	-0-					-0-
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	119	1	525	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 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
12	7750	X	4871	-0-	-2879	-0-	803	1	4005	2	Y	57					318
							63	9									
01	7750	X	4171	-0-	-3579	-0-	717	1	3412	2	Y	38	279	1			77
							42	9									
02	8708	X	3121	-0-	-5587	-0-	522	1	2563	2	Y	33	51	1			59
							36	9									
03	9641	X	489	-0-	-9152	-0-	91	1	391	2	Y	6	1	8			64
							7	9									
04	9330	X	398	-0-	-8932	-0-	71	1	320	2	Y	6	33	1			37
							7	9									
*05	4867	X	217	-0-	-4650	-0-	39	1	172	2	Y	5	27	1			15
							6	9									

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	124	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	121	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	106	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	136	1	587	2	Y	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	148	1	673	2	Y	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	160	1	703	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	3165	1	15780	2	Y	-0-					-0-
01	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	3238	1	15399	2	Y	-0-					-0-
02	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	3161	1	15529	2	Y	-0-					-0-
03	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	3118	1	13471	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	3374	1	15337	2	Y	-0-					-0-
*05	16368	X	15335	-0-	-1033	-0-	2836	1	12499	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	286	1	1424	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	267	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94	-0-	249	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	299	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	243	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	206	1	909	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

12	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	489	1	2438	2	Y	93					93
						102	9									
01	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	505	1	2401	2	Y	125	82	1			136
						138	9									
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	489	1	2400	2	Y	133	129	1			140
						146	9									
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	599	1	2590	2	Y	103					243
						113	9									
*04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	2	Y	92	146	1			189
						101	9									
*05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	594	1	2620	2	Y	102	154	1			137
						112	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	5884	1	29339	2	Y	-0-					-0-
01	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	5691	1	27067	2	Y	-0-					-0-
02	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	5213	1	25608	2	Y	-0-					-0-
03	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	6490	1	28044	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*04	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	5960	1	27094	2	Y	-0-					-0-
*05	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	6353	1	28000	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

12	16182 X	14247	-0-	-1935	-0-	98	1	14149	2	N	-0-					47
01	16182 X	13917	-0-	-2265	-0-	101	1	13816	2	N	-0-					47
02	14616 X	12131	-0-	-2485	-0-	85	1	12046	2	N	-0-					47
03	15128 X	13112	-0-	-2016	-0-	102	1	13010	2	N	-0-					47
*04	14010 X	11657	-0-	-2353	-0-	89	1	11568	2	N	-0-					47
*05	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					47

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

12	8370	7532	-0-	-838	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	8370	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	7139	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
03	7688	7530	-0-	-158	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	7440	7313	-0-	-127	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	7688	6906	-0-	-782	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572 #	4579	-0-	-1993	-0-	4557	2	22	9	N	20					148
01	6572 #	3507	-0-	-3065	-0-	3485	2	22	9	N	20					168
02	5936 #	5313	-0-	-623	-0-	5294	2	19	9	N	17					185
03	5611 #	4501	-0-	-1110	-0-	4479	2	22	9	N	20					205
04	5430 #	3924	-0-	-1506	-0-	3834	2	90	9	N	82	177	1			110
05	4588 #	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					110

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

12	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	585	1	5169	2	Y	-0-					49
01	6665 X	5457	-0-	-1208	-0-	509	1	4948	2	Y	-0-	36	1			13
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	562	1	5725	2	Y	-0-					13
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	603	1	6073	2	Y	-0-					13
*04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	522	1	5738	2	Y	-0-	11	1			2
*05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	500	1	5691	2	Y	-0-					2

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

12	4340 X	1039	-0-	-3301	-0-	106	1	933	2	Y	-0-					21
01	3100 X	1086	-0-	-2014	-0-	101	1	985	2	Y	-0-	15	1			6
02	2800 X	908	-0-	-1892	-0-	81	1	827	2	Y	-0-					6
03	2759 X	1053	-0-	-1706	-0-	95	1	958	2	Y	-0-					6
04	1470 X	875	-0-	-595	-0-	73	1	802	2	Y	-0-	5	1			1
*05	1085 X	743	-0-	-342	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					1

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

12	279 X	126	-0-	-153	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
01	310 X	247	-0-	-63	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
02	280 X	225	-0-	-55	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310 X	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
*04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
*05	248 X	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

12	465 X	332	-0-	-133	-0-	34	1	298	2	N	-0-					105
01	434 X	292	-0-	-142	-0-	27	1	265	2	N	-0-					105
02	392 X	117	-0-	-275	-0-	10	1	107	2	N	-0-					105
03	403 X	329	-0-	-74	-0-	30	1	299	2	N	-0-					105
*04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	54	1	590	2	N	-0-					105
*05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	2	N	-0-					105

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

12	11842 X	10408	-0-	-1434	-0-	1048	1	9271	2	Y	81					130
						89	9									
01	11842 X	10261	-0-	-1581	-0-	949	1	9232	2	Y	73	125	1			78
						80	9									
02	10024 X	8969	-0-	-1055	-0-	796	1	8099	2	Y	67					145
						74	9									
03	11098 X	9835	-0-	-1263	-0-	885	1	8903	2	Y	43					188
						47	9									
04	10740 X	10411	-0-	-329	-0-	862	1	9476	2	Y	66	165	1			89
						73	9									
*05	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10682	2	Y	41					130
						45	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262	6173	-0-	-89	-0-	340	1	5833	2	N	-0-			-0-
01	6262	5498	-0-	-764	-0-	320	1	5178	2	N	-0-			-0-
02	5656	5036	-0-	-620	-0-	312	1	4724	2	N	-0-			-0-
03	6262	5964	-0-	-298	-0-	337	1	5627	2	N	-0-			-0-
04	6060	5905	-0-	-155	-0-	311	1	5594	2	N	-0-			-0-
*05	6322	6322	-0-	-0-	-0-	312	1	6010	2	N	-0-			-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	214	1	1902	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	267	1	1768	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1785	-0-	-7	-0-	240	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	249	1	1673	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	198	-0-	-1782	-0-	25	1	173	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

12	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	5572	1	16393	3	Y	-0-					117
01	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	5587	1	15702	3	Y	-0-					117
02	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	5002	1	13688	3	Y	-0-					117
03	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	5566	1	14740	3	Y	-0-					117
*04	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	5347	1	13597	3	Y	80					197
						88	9									
05	18631 X	18593	-0-	-38	-0-	5474	1	13109	3	Y	9	184	1			22
						10	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	1421	1	1250	3	N	-0-					45
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1072	1	1087	3	N	-0-					45
02	1932 X	911	-0-	-1021	-0-	465	1	446	3	N	-0-					45
03	2139 N	387	-0-	-1752	-0-	387	3			N	-0-					45
04	2070 N	762	-0-	-1308	-0-	11	1	750	3	N	1	1	8			45
						1	9									
*05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	3	N	-0-					45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

12	6045 X	5486	-0-	-559	-0-	556	1	4930	2	N	-0-					192
01	6014 X	4386	-0-	-1628	-0-	574	1	3812	2	N	-0-					192
02	5124 X	2850	-0-	-2274	-0-	382	1	2465	2	N	3					195
						3	9									
03	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	639	1	4303	2	N	121	171	1			145
						133	9									
04	5490 X	5399	-0-	-91	-0-	676	1	4666	2	N	52					197
						57	9									
05	5487 X	3110	-0-	-2377	-0-	384	1	2726	2	N	-0-					197

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	3009	-0-	-5671	-0-	305	1	2704	2	N	-0-					28
01	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	2202	1	14610	2	N	52					80
							57	9									
02	10584	X	7489	-0-	-3095	-0-	1006	1	6483	2	N	-0-					80
03	11718	X	11111	-0-	-607	-0-	1438	1	9673	2	N	-0-					80
04	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	1524	1	10521	2	N	62					142
							68	9									
05	11718	X	6409	-0-	-5309	-0-	792	1	5617	2	N	-0-					142

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	947	1	8401	2	N	280	188	1			287
							308	9									
01	9486	X	8781	-0-	-705	-0-	1108	1	7351	2	N	293	380	1			200
							322	9									
02	8288	X	7632	-0-	-656	-0-	987	1	6360	2	N	259	377	1			82
							285	9									
03	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	1056	1	7107	2	N	235	190	1			127
							259	9									
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	1090	1	7522	2	N	269	176	1			220
							296	9									
*05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	1160	1	8234	2	N	253	361	1			112
							278	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

12	13578	X	12232	-0-	-1346	-0-	1230	1	10905	2	N	88					281
							97	9									
01	13113	X	11736	-0-	-1377	-0-	1529	1	10146	2	N	55	188	1			148
							61	9									
02	11340	X	10398	-0-	-942	-0-	1385	1	8924	2	N	81					229
							89	9									
03	12555	X	10788	-0-	-1767	-0-	1389	1	9344	2	N	50	184	1			95
							55	9									
04	12090	X	10861	-0-	-1229	-0-	1365	1	9421	2	N	68					163
							75	9									
05	12245	X	10925	-0-	-1320	-0-	1349	1	9576	2	N	-0-					163

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	337	1	2990	2	N	143					211
							157	9									
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	427	1	2830	2	N	177	186	1			202
							195	9									
02	3052	X	2970	-0-	-82	-0-	390	1	2515	2	N	59	191	1			70
							65	9									
03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	413	1	2778	2	N	44					114
							48	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	395	1	2726	2	N	149	184	1			79
							164	9									
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	397	1	2814	2	N	157					236
							173	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

12	713	N	686	-0-	-27	-0-	67	1	597	2	N	20					93
							22	9									
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	85	1	565	2	N	40					133
							44	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	84	1	544	2	N	20					153
							22	9									
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	76	1	512	2	N	27					180
							30	9									
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	56	1	384	2	N	-0-					180
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	75	1	530	2	N	56	179	1			57
							62	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

12	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1978	2	12	9	N	11					113
01	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	2023	2	14	9	N	13					126
02	1792	X	1581	-0-	-211	-0-	1567	2	14	9	N	13					139
03	1984	X	1273	-0-	-711	-0-	1260	2	13	9	N	12					151
04	1980	X	1011	-0-	-969	-0-	957	2	54	9	N	49	41	1			159
05	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	1899	2	22	9	N	20					179

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4541	-0-	-264	-0-	1124	1	3307	3	Y	100	172	1			40
						110	9									
01	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	1109	1	3117	3	Y	36					76
						40	9									
02	4116 X	3929	-0-	-187	-0-	1046	1	2862	3	Y	19					95
						21	9									
03	4557 X	4153	-0-	-404	-0-	1130	1	2992	3	Y	28					123
						31	9									
04	4410 X	4050	-0-	-360	-0-	1133	1	2881	3	Y	33					156
						36	9									
05	4526 X	4173	-0-	-353	-0-	1222	1	2928	3	Y	21	160	1			17
						23	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	149	1	1326	2	N	-0-					28
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	2	N	-0-					28
02	1232 N	970	-0-	-262	-0-	130	1	840	2	N	-0-					28
03	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	174	1	1173	2	N	-0-					28
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	158	1	1089	2	N	-0-					28
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

12	2046 N	355	-0-	-1691	-0-	36	1	319	2	N	-0-					27
01	1147 N	303	-0-	-844	-0-	40	1	263	2	N	-0-					27
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	172	1	1106	2	N	-0-					27
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	484	1	4295	2	N	-0-					70
01	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	601	1	3991	2	N	-0-					70
02	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	558	1	3598	2	N	-0-					70
03	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	605	1	4073	2	N	-0-					70
04	4620 X	4349	-0-	-271	-0-	550	1	3799	2	N	-0-					70
05	4774 X	4482	-0-	-292	-0-	554	1	3928	2	N	-0-					70

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	19158	-0-	-1209	-0-	1941	1	17217	2	N	-0-					163
01	19871	X	18508	-0-	-1363	-0-	2424	1	16084	2	N	-0-					163
02	17500	X	16461	-0-	-1039	-0-	2211	1	14250	2	N	-0-					163
03	19375	X	15046	-0-	-4329	-0-	1947	1	13099	2	N	-0-					163
04	18660	X	17156	-0-	-1504	-0-	2171	1	14985	2	N	-0-					163
05	19158	X	18079	-0-	-1079	-0-	2229	1	15817	2	N	30					193
							33	9									

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

12	22692	X	21278	-0-	-1414	-0-	2156	1	19122	2	N	-0-					78
01	22413	X	19978	-0-	-2435	-0-	2616	1	17362	2	N	-0-					78
02	19600	X	17138	-0-	-2462	-0-	2300	1	14819	2	N	17					95
							19	9									
03	21700	X	18393	-0-	-3307	-0-	2380	1	16013	2	N	-0-					95
04	20910	X	18213	-0-	-2697	-0-	2304	1	15909	2	N	-0-					95
05	21266	X	18913	-0-	-2353	-0-	2336	1	16577	2	N	-0-					95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

12	5270	X	2196	-0-	-3074	-0-	223	1	1973	2	N	-0-					68
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	757	1	5025	2	N	-0-					68
02	4648	X	2631	-0-	-2017	-0-	353	1	2278	2	N	-0-					68
03	4929	X	3111	-0-	-1818	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					68
04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	307	1	2117	2	N	-0-					68
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	618	1	4385	2	N	-0-					68

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

12	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	32	1	7225	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	4263	-0-	-3177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	1403	-0-	-5765	-0-	6	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	7936	X	6076	-0-	-1860	-0-	28	1	6048	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7457	-0-	-223	-0-	34	1	7423	3	Y	-0-					-0-
*05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	38	1	8215	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	8	1	1931	3	Y	-0-			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	8	1	1807	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	8	1	1831	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

12	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	26	1	5841	3	Y	-0-			-0-
01	6944	X	5612	-0-	-1332	-0-	27	1	5585	3	Y	-0-			-0-
02	5712	X	5108	-0-	-604	-0-	23	1	5085	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	25	1	5471	3	Y	-0-			-0-
04	5760	X	4960	-0-	-800	-0-	23	1	4937	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	22	1	4841	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

12	3875	X	25	-0-	-3850	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

12	3503	X	1758	-0-	-1745	-0-	178	1	1580	2	N	-0-			72
01	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	281	1	1861	2	N	-0-			72
02	3108	X	1740	-0-	-1368	-0-	234	1	1506	2	N	-0-			72
03	3441	X	1973	-0-	-1468	-0-	255	1	1718	2	N	-0-			72
04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	325	1	2244	2	N	-0-			72
05	2139	X	1940	-0-	-199	-0-	240	1	1700	2	N	-0-			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	37	1	8490	3	Y	-0-					-0-
01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	44	1	9109	3	Y	-0-					-0-
02	8148 X	7696	-0-	-452	-0-	35	1	7661	3	Y	-0-					-0-
03	9021 X	8723	-0-	-298	-0-	40	1	8683	3	Y	-0-					-0-
04	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	43	1	9338	3	Y	1					1
						1	9									
*05	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	68	1	14679	3	Y	2					3
						2	9									

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

12	4402 X	2904	-0-	-1498	-0-	13	1	2891	3	Y	-0-					-0-
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-					-0-
02	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	39	1	8578	3	Y	-0-					-0-
03	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	33	1	7155	3	Y	112	64	1			48
						123	9									
04	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	28	1	6036	3	Y	7					55
						8	9									
05	9548 X	580	-0-	-8968	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					55

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

12	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	50	1	11347	3	Y	-0-					-0-
01	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	55	1	11313	3	Y	-0-					-0-
02	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	48	1	10456	3	Y	-0-					-0-
03	11625 X	10927	-0-	-698	-0-	50	1	10877	3	Y	-0-					-0-
04	11250 X	9323	-0-	-1927	-0-	43	1	9280	3	Y	-0-					-0-
05	11625 X	8146	-0-	-3479	-0-	38	1	8108	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

12	930 N	825	-0-	-105	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					25
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					25
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					25
03	837 N	781	-0-	-56	-0-	4	1	777	3	Y	-0-	25	1			-0-
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	3	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	297	-0-	-571	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

12	31682 X	31142	-0-	-540	-0-	136	1	31006	3	Y	-0-					1
01	31682 X	26089	-0-	-5593	-0-	126	1	25963	3	Y	-0-					1
02	30100 X	24634	-0-	-5466	-0-	113	1	24521	3	Y	-0-					1
03	33325 X	26644	-0-	-6681	-0-	120	1	26401	3	Y	112	65	1			48
						123	9									
04	32250 X	24429	-0-	-7821	-0-	113	1	24309	3	Y	6					54
						7	9									
05	31155 X	27841	-0-	-3314	-0-	128	1	27713	3	Y	-0-					54

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 232717 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14466 - 14606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1294	-0-	-8	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					16
01	1147	X	660	-0-	-487	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					16
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					16
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

12	372	N	318	-0-	-54	B	-0-	318	3			N	-0-				19
01	403	N	53	-0-	-350	B	-0-	53	2			N	-0-				19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
03	310	N	107	-0-	-203	B	-0-	107	2			N	-0-				19
04	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	45	1	812	2	N	-0-				19
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1113	2	N	7				26
								8	9								

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

12	1116	N	1093	-0-	-23	B	-0-	60	1	1033	2	N	-0-				-0-
01	1178	N	1113	-0-	-65	B	-0-	64	1	1049	2	N	-0-				-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	B	-0-	63	1	945	2	N	-0-				-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	B	-0-	57	1	963	2	N	-0-				-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1065	2	N	-0-				-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	B	-0-	52	1	998	2	N	-0-				-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 004207 COMPL. DATE 05/16/1957 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8461 - 8487

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	57	1		29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 004208 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8468 - 8524

12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

12	1581	X	1544	-0-	-37	B	-0-	85	1	1457	2	N	2				185
								2	9								
01	1581	X	1496	-0-	-85	B	-0-	87	1	1407	2	N	2				187
								2	9								
02	1452	X	1452	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1361	2	N	1				188
								1	9								
03	1550	X	1257	-0-	-293	B	-0-	71	1	1184	2	N	2	139	1		51
								2	9								
04	1500	X	1452	-0-	-48	B	-0-	77	1	1375	2	N	-0-				51
05	1612	X	1510	-0-	-102	B	-0-	75	1	1435	2	N	-0-				51

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-) 84984 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 1 RRCID -> 221900 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 14632 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					58

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

12	15686 X	10444	-0-	-5242	-0-	10053	2	391	9	N	355	179	1				430
01	15686 X	7504	-0-	-8182	-0-	7341	2	163	9	N	148	172	1				406
02	21560 X	4675	-0-	-16885	-0-	4586	2	89	9	N	81	175	1				312
03	23870 X	3346	-0-	-20524	-0-	3270	2	76	9	N	69						381
04	16350 X	2289	-0-	-14061	-0-	2250	2	39	9	N	35						416
05	10447 X	1722	-0-	-8725	-0-	1686	2	36	9	N	33						449

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 178547 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 15983 PERF.11582 - 11594

12	1798 X	1390	-0-	-408	-0-	176	1	1214	3	N	-0-						105
01	1488 X	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-						105
02	1344 X	446	-0-	-898	-0-	446	3			N	-0-						105
*03	1488 X	85	-0-	-1403	-0-	2	3	83	9	N	75	180	1				-0-
*04	1350 X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-						-0-
05	1395 X	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-						-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	225	1	1886	2	N	-0-					161
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	225	1	1514	2	N	2					163
							2	9									
02	2044	N	1678	-0-	-366	-0-	252	1	1426	2	N	-0-					163
03	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	252	1	1712	2	N	-0-					163
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	270	1	1474	2	N	-0-					163
05	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	279	1	1273	2	N	-0-					163

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

12	651	X	490	-0-	-161	-0-	471	2	19	9	Y	17					148
01	651	X	337	-0-	-314	-0-	331	2	6	9	Y	5					153
02	588	X	271	-0-	-317	-0-	264	2	7	9	Y	6					159
03	527	X	278	-0-	-249	-0-	255	2	23	9	Y	21					180
04	510	X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	Y	46					226
05	496	X	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-	176	1			50

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (3120) 84984 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 7 RRCID -> 184503 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3120 - 3186

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - WELL PLUGGED 12/6/12

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	140	1	2396	2	N	-0-					-0-
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	146	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	147	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	135	1	2429	2	N	-0-					-0-
*05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	135	1	2587	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

12	2263	3021	-0-	758 B	2173	166	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	2263	3030	-0-	767 B	2940	177	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	2044	2898	-0-	854 B	3794	179	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	2263	3241	-0-	978 B	4772	183	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	2190	3064	-0-	874 B	5646	161	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	2263	3277	-0-	1014 B	6660	161	1	3116	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSTON -F- WELL #: 8 RRCID -> 255336 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5630 - 5636

12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1224 #	-0-	-0-	-1224	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P&A 01-13-2013

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	2	N	14					61
						15	9									
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	N	20					81
						22	9									
02	1708 X	1486	-0-	-222	-0-	76	1	1390	2	N	18					99
						20	9									
03	1953 X	1643	-0-	-310	-0-	76	1	1532	2	N	32					131
						35	9									
04	1890 X	1597	-0-	-293	-0-	83	1	1492	2	N	20					151
						22	9									
05	1953 X	1841	-0-	-112	-0-	76	1	1741	2	N	22					173
						24	9									

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

12	1488 X	1209	-0-	-279	-0-	1140	2	69	9	Y	63					225
01	1488 X	1008	-0-	-480	-0-	962	2	46	9	Y	42	179	1			88
02	1232 X	912	-0-	-320	-0-	888	2	24	9	Y	22					110
03	1209 X	848	-0-	-361	-0-	834	2	14	9	Y	13					123
04	1170 X	553	-0-	-617	-0-	544	2	9	9	Y	8					131
05	1209 X	1114	-0-	-95	-0-	1069	2	45	9	Y	41					172

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					149
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					149
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	X	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	X	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	#	1219	-0-	-153	-0-	67	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	1519	#	1309	-0-	-210	-0-	57	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1470	#	742	-0-	-728	-0-	48	1	694	3	N	-0-					-0-
*05	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	105	1	1594	3	N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
WESSENDORF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	13050	-0-	-3442	-0-	158	1	12880	3	N	11	184	1			171
							12	9									
01	16492	X	11129	-0-	-5363	-0-	125	1	10941	3	N	57					228
							63	9									
02	13076	X	11390	-0-	-1686	-0-	11353	3	37	9	N	34					262
03	14477	X	11899	-0-	-2578	-0-	11899	3			N	-0-					262
04	12630	X	12432	-0-	-198	-0-	12180	3	252	9	N	229	92	1			399
05	13051	X	11189	-0-	-1862	-0-	11189	3			N	-0-					399

WESSENDORF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	170	1	13898	3	N	-0-					282
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	136	1	11902	3	N	-0-					282
02	12852	X	9749	-0-	-3103	-0-	9749	3			N	-0-					282
03	14229	X	10352	-0-	-3877	-0-	10352	3			N	-0-					282
04	13770	X	9069	-0-	-4701	-0-	9069	3			N	-0-					282
05	14074	X	10793	-0-	-3281	-0-	10793	3			N	-0-					282

WESSENDORF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	178	1	14549	3	N	-0-					155
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	155	1	13540	3	N	-0-					155
02	14784	X	7994	-0-	-6790	-0-	7994	3			N	-0-					155
03	16368	X	11667	-0-	-4701	-0-	11652	3	15	9	N	14					169
04	15840	X	3398	-0-	-12442	-0-	3229	3	169	9	N	154					323
05	14725	X	10891	-0-	-3834	-0-	10891	3			N	-0-					323

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

WESSENDORF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657 X	4382	-0-	-3275	-0-	53	1	4329	3	N	-0-					156
01	7657 X	3782	-0-	-3875	-0-	43	1	3739	3	N	-0-					156
02	8764 X	276	-0-	-8488	-0-	276	3			N	-0-					156
03	9703 X	8826	-0-	-877	-0-	8616	3	210	9	N	191	119	1			228
04	9390 X	6736	-0-	-2654	-0-	6686	3	50	9	N	45					273
05	4371 X	3430	-0-	-941	-0-	3430	3			N	-0-					273

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

12	14725 X	13519	-0-	-1206	-0-	163	1	13314	3	N	38	182	1			159
						42	9									
01	14725 X	549	-0-	-14176	-0-	7	1	542	3	N	-0-					159
02	34972 X	11	-0-	-34961	-0-	11	3			N	-0-					159
03	38719 X	-0-	-0-	-38719	-0-					N	-0-					159
04	37470 X	3240	-0-	-34230	-0-	3240	3			N	-0-					159
05	13516 X	6283	-0-	-7233	-0-	6283	3			N	-0-					159

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

12	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	607	1	49615	3	N	141					329
						155	9									
01	41918 X	41918	-0-	-0-	-0-	474	1	41314	3	N	118	364	1			83
						130	9									
02	37772 X	32556	-0-	-5216	-0-	32528	3	28	9	N	25					108
03	50375 X	33555	-0-	-16820	-0-	33537	3	18	9	N	16					124
04	48750 X	1203	-0-	-47547	-0-	1104	3	99	9	N	90					214
05	50375 X	-0-	-0-	-50375	-0-					N	122	142	1			194

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

12	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	202	1	16843	3	N	30	157	1			61
						33	9									
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	45	1	3928	3	N	-0-					61
02	2380 X	61	-0-	-2319	-0-	61	3			N	-0-					61
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					61
04	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7					68
*05	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6280	3	65	9	N	59					127

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

12	22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	270	1	22029	3	N	40	181	1			195
						44	9									
01	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	223	1	19468	3	N	239	184	1			250
						263	9									
02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	3			N	-0-					250
03	22351 X	14535	-0-	-7816	-0-	14535	3			N	-0-					250
04	21630 X	8225	-0-	-13405	-0-	8225	3			N	-0-	68	1			182
05	22351 X	12365	-0-	-9986	-0-	12365	3			N	-0-					182

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

12	47012	X	47012	-0-	-0-	-0-	566	1	46246	3	N	182	368	1			80
							200	9									
01	44116	X	44116	-0-	-0-	-0-	495	1	43213	3	N	371	180	1			271
							408	9									
02	39088	X	37834	-0-	-1254	-0-	37834	3			N	-0-					271
03	47027	X	40711	-0-	-6316	-0-	40566	3	145	9	N	132	357	1			46
04	45510	X	36805	-0-	-8705	-0-	36608	3	197	9	N	179					225
05	47027	X	21390	-0-	-25637	-0-	21267	3	123	9	N	112	134	1			203

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

12	30318	X	30318	-0-	-0-	-0-	366	1	29951	3	N	1	180	1			102
							1	9									
01	27869	X	8477	-0-	-19392	-0-	96	1	8381	3	N	-0-					102
02	25592	X	19466	-0-	-6126	-0-	19452	3	14	9	N	13					115
03	30318	X	29937	-0-	-381	-0-	29835	3	102	9	N	93					208
04	29340	X	21486	-0-	-7854	-0-	21340	3	146	9	N	133	132	1			209
05	30318	X	10308	-0-	-20010	-0-	10308	3			N	-0-					209

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

12	14B2	EXT	14030	-0-	14030	22591	170	1	13860	3	N	-0-					357
01	14B2	EXT	7953	-0-	7953	30544	90	1	7863	3	N	-0-					357
02	33333	X	2789	-0-	-30544	-0-	2789	3			N	-0-					357
03	14043	X	1271	-0-	-12772	-0-	879	3	392	9	N	356	356	1			357
04	13590	X	7207	-0-	-6383	-0-	7022	3	185	9	N	168	84	1			441
05	14043	X	6465	-0-	-7578	-0-	6204	3	261	9	N	237	560	1			118

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

12	28024	X	25240	-0-	-2784	-0-	304	1	24842	3	N	85	180	1			173
							94	9									
01	28024	X	18450	-0-	-9574	-0-	209	1	18156	3	N	77					250
							85	9									
02	23268	X	8937	-0-	-14331	-0-	8911	3	26	9	N	24	179	1			95
03	25761	X	18313	-0-	-7448	-0-	18263	3	50	9	N	45					140
04	24420	X	13607	-0-	-10813	-0-	13581	3	26	9	N	24					164
05	25234	X	11763	-0-	-13471	-0-	11590	3	173	9	N	157	131	1			190

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	58	1	1533	3	N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	57	1	1364	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	60	1	1358	3	N	-0-			-0-
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3930	2	128	9	N	116	184	1			92
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4075	2	105	9	N	95					187
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3002	2	76	9	N	69	189	1			67
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4212	2	189	9	N	172	184	1			55
04	3900 X	3273	-0-	-627	-0-	3198	2	75	9	N	68					123
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					123

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031466 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9566 - 9580

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

12	3100 N	3989	-0-	889	889	142	1	3847	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	4058	-0-	958	1847	148	1	3910	3	N	-0-					-0-
02	4755 X	2908	-0-	-1847	-0-	121	1	2787	3	N	-0-					-0-
03	3999 X	3182	-0-	-817	-0-	127	1	3055	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	2746	-0-	-1184	-0-	116	1	2630	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	112	1	2609	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	109	1	2952	3	N	-0-					-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	120	1	3165	3	N	-0-					-0-
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	115	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	3	N	-0-					-0-
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	3	N	-0-					-0-
*05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	123	1	2857	3	N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-
02	560	N	361	-0-	-199	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	176	1	4762	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	169	1	4444	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3785	-0-	-219	-0-	157	1	3628	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	194	1	4642	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4197	-0-	-93	-0-	178	1	4019	3	N	-0-					-0-
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	194	1	4519	3	N	-0-					-0-

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

12	1767	N	891	-0-	-876	-0-	100	1	699	3	N	84					211
							92	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	100	1	1556	3	N	76	180	1			107
							84	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	3	N	122	180	1			49
							134	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	3	N	97					146
							107	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1696	3	N	113					259
							124	9									
05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	100	1	1678	3	N	104	179	1			184
							114	9									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	58	1	215	2	N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	2	N	-0-					-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	N	-0-					-0-
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

12	62 X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	124 X	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56 X	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	93 X	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO 3300) 85603 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CLEGG WELL #: 1 RRCID -> 240878 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3102 - 3104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA) 85606 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD, M. WELL #: 1 RRCID -> 127117 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3648 - 3710

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14165 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	601	1	5584	3	N	124	181	1			100
							136	9									
01	6510	X	5775	-0-	-735	-0-	601	1	5085	3	N	81					181
							89	9									
02	5880	X	4836	-0-	-1044	-0-	543	1	4257	3	N	33					214
							36	9									
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	601	1	4607	3	N	37					251
							41	9									
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	582	1	5541	3	N	85	179	1	5	8	152
							94	9									
05	6324	X	5544	-0-	-780	-0-	601	1	4904	3	N	35					187
							39	9									

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	301	1	1269	3	N	3					102
							3	9									
01	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	301	1	835	3	N	-0-					102
02	1596	X	1575	-0-	-21	-0-	272	1	1303	3	N	-0-					102
03	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	301	1	1293	3	N	-0-					102
04	1710	X	964	-0-	-746	-0-	291	1	673	3	N	-0-					102
05	1736	X	1096	-0-	-640	-0-	301	1	795	3	N	-0-					102

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	484	-0-	-2399	-0-	2	1	482	3	N	-0-					145
01	2356	X	833	-0-	-1523	-0-	48	1	785	3	N	-0-					145
02	2352	X	725	-0-	-1627	-0-	725	3			N	-0-					145
03	2604	X	1445	-0-	-1159	-0-	62	1	1383	3	N	-0-					145
04	2520	X	877	-0-	-1643	-0-	49	1	828	3	N	-0-					145
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	-0-					145

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 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
12	2821	#	2703	-0-	-118	-0-	2659	2	44	9	N	40	183	1			159
01	2821	#	2424	-0-	-397	-0-	2401	2	23	9	N	21					180
02	2884	#	2675	-0-	-209	-0-	2651	2	24	9	N	22					202
03	3193	#	2959	-0-	-234	-0-	2935	2	24	9	N	22					224
04	3090	#	3064	-0-	-26	-0-	2986	2	78	9	N	71	174	1			121
*05	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	3280	2	64	9	N	58					179

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST A401 WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 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
12	12586 X	1295	-0-	-11291 B	-0-	361	2	934	9	N	849	917	1			64
01	12586 X	10231	-0-	-2355 B	-0-	9266	2	965	9	N	877	909	1			32
02	11368 X	1032	-0-	-10336 B	-0-	24	2	1008	9	N	916	907	1			41
03	12586 X	9874	-0-	-2712 B	-0-	9267	2	607	9	N	552	543	1			50
04	21497 X	21497	-0-	-0- B	-0-	21296	2	201	9	N	183					233
05	10230 X	6955	-0-	-3275 B	-0-	6717	2	238	9	N	216	359	1			90

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

12	6479 X	4797	-0-	-1682 B	-0-	3918	2	879	9	N	799	875	1			51
01	6479 X	4628	-0-	-1851 B	-0-	3802	2	826	9	N	751	732	1			70
02	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	4487	2	1370	9	N	1245	1186	1			129
03	6200 X	4499	-0-	-1701 B	-0-	3806	2	693	9	N	630	710	1			49
04	6000 X	5171	-0-	-829 B	-0-	4216	2	955	9	N	868	830	1			87
05	6479 X	4266	-0-	-2213 B	-0-	3450	2	816	9	N	742	661	1			168

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12510 - 15084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

12	18042 X	14334	-0-	-3708 B	-49773	12621	2	1713	9	N	1557	1639	1			104
01	18042 X	14058	-0-	-3984 B	-49773	12478	2	1580	9	N	1436	1453	1			87
02	16296 X	13909	-0-	-2387 B	-49773	12253	2	1656	9	N	1505	1452	1			140
03	15934 X	14830	-0-	-1104 B	-49773	13030	2	1800	9	N	1636	1442	1			334
04	14640 X	13632	-0-	-1008 B	-49773	12111	2	1521	9	N	1383	1420	1			297
05	15407 X	12409	-0-	-2998 B	-49773	11142	2	1267	9	N	1152	1284	1			165

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

12	14477 X	12174	-0-	-2303 B	-0-	79	1	9680	2	N	2195	2177	1			169
						2415	9									
01	14477 X	9396	-0-	-5081 B	-0-	146	1	7611	2	N	1490	1464	1			195
						1639	9									
02	13076 X	10779	-0-	-2297 B	-0-	189	1	8827	2	N	1603	1637	1			161
						1763	9									
03	14229 X	12003	-0-	-2226 B	-0-	290	1	9735	2	N	1798	1820	1			139
						1978	9									
04	11880 X	10790	-0-	-1090 B	-0-	240	1	8699	2	N	1683	1742	1			80
						1851	9									
05	12183 X	11075	-0-	-1108 B	-0-	279	1	8997	2	N	1635	1432	1			283
						1799	9									

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

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

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

06	3140	-0-	-0-	-3140	B	40141			N	-0-	51	1	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	40141			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	586			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	586			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933

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

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249467 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-

WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

12	52080 X	43300	-0-	-8780 B	-0-	1856	1	77	2	N	1275	63	0	1564	1	957
						39103	3	861	4							
01	52080 X	27516	-0-	-24564 B	-0-	1956	1	24126	3	N	855	43	0	896	1	873
						493	4	941	9							
*02	37996 X	573	-0-	-37423 B	-0-	287	3	286	4	N	-0-	519	1			354
*03	43679 X	24090	-0-	-19589 B	-0-	21823	3	639	4	N	1480	55	0	1162	1	617
						1628	9									
*04	42270 X	25333	-0-	-16937 B	-0-	1152	1	23274	3	Y	470	26	0	1052	1	9
						390	4	517	9							
*05	43307 X	26028	-0-	-17279 B	-0-	25180	3	848	9	Y	771	773	1			7

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	11566	-0-	-7654 B	-0-	1500	1	19	2	N	374	86	0	696	1	385
							9546	3	90	4							
01	19375	X	12731	-0-	-6644 B	-0-	1550	1	10017	3	N	977	91	0	693	1	578
							89	4	1075	9							
*02	19068	X	9635	-0-	-9433 B	-0-	721	1	5393	3	N	2834	53	0	3133	1	226
							404	4	3117	9							
*03	21111	X	20137	-0-	-974 B	-0-	721	1	14529	3	Y	4234	342	0	4088	1	30
							230	4	4657	9							
04	20430	X	2455	-0-	-17975 B	-0-	315	3	2140	9	Y	1945	135	0	1805	1	35
*05	12741	X	11360	-0-	-1381 B	-0-	9015	3	2345	9	Y	2132	107	0	2013	1	47

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 259927 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2010

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 16523

12	22760	X	22760	-0-	-0- B	-0-	44	2	22218	3	N	382	225	0	531	1	255
							78	4	420	9							
01	18118	X	18118	-0-	-0- B	-0-	15770	3	238	4	N	1918	161	0	1610	1	402
							2110	9									
*02	9800	X	9393	-0-	-407 B	-0-	5497	3	418	4	N	3162	138	0	2828	1	598
							3478	9									
*03	22754	X	13390	-0-	-9364 B	-0-	9331	3	476	4	N	3257	30	0	3221	1	604
							3583	9									
*04	22020	X	6325	-0-	-15695 B	-0-	3708	3	264	4	Y	2139	2725	1			18
							2353	9									
*05	22754	X	18890	-0-	-3864 B	-0-	15009	3	3881	9	Y	3528	3465	1			81

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

12	1550	X	1110	-0-	-440	-0-	555	1	383	2	N	156	182	1			39
							172	9									
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	695	1	904	2	N	398	365	1			72
							438	9									
02	1288	X	977	-0-	-311	-0-	115	1	265	2	N	543	540	1			75
							597	9									
03	1426	X	839	-0-	-587	-0-	112	1	339	2	N	353	338	1			90
							388	9									
04	1980	X	677	-0-	-1303	-0-	116	1	154	2	N	370	369	1			91
							407	9									
05	2046	X	905	-0-	-1141	-0-	567	1	162	2	N	160	180	1			71
							176	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	7061	-0-	-3851	-0-	1906	1	3127	2	N	1844	1658	1			417
							2028	9									
01	8959	X	1964	-0-	-6995	-0-	677	1	812	2	N	432	673	1			176
							475	9									
02	7308	X	4517	-0-	-2791	-0-	405	1	2708	2	N	1276	1288	1			164
							1404	9									
03	8091	X	3189	-0-	-4902	-0-	1140	1	650	2	N	1272	1246	1			190
							1399	9									
04	6840	X	5408	-0-	-1432	-0-	380	1	3295	2	N	1575	1239	1			526
							1733	9									
*05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	1759	1	4492	2	N	1710	1920	1			316
							1881	9									

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

12	3782	X	1773	-0-	-2009	-0-	807	1	556	2	N	373	371	1			111
							410	9									
01	3782	X	2429	-0-	-1353	-0-	709	1	921	2	N	726	721	1			116
							799	9									
02	3080	X	1077	-0-	-2003	-0-	169	1	388	2	N	473	537	1			52
							520	9									
03	2759	X	1671	-0-	-1088	-0-	242	1	736	2	N	630	541	1			141
							693	9									
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	468	1	618	2	N	1308	1261	1			188
							1439	9									
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	2931	1	835	2	N	1146	1255	1			79
							1261	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

12	682	X	449	-0-	-233	-0-	449	3			N	-0-					23
01	682	X	618	-0-	-64	-0-	462	3	156	9	N	142	142	1			23
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
03	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	3			N	-0-					23
04	960	X	12	-0-	-948	-0-	12	3			N	-0-					23
05	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	3			N	-0-					23

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	7754	2	1645	9	N	1495	1272	1			300
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6264	2	1004	9	N	913	1090	1			123
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5191	2	1519	9	N	1381	1444	1			60
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	5861	2	1597	9	N	1452	1443	1			69
04	7110	X	6832	-0-	-278	-0-	5651	2	1181	9	N	1074	1071	1			72
05	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	5225	2	1395	9	N	1268	1268	1			72

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

12	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	4575	2	664	9	N	604	548	1			151
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	4890	2	483	9	N	439	546	1			44
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3957	2	480	9	N	436	359	1			121
03	5239	X	3591	-0-	-1648	-0-	3236	2	355	9	N	323	349	1			95
04	5190	X	4373	-0-	-817	-0-	3887	2	486	9	N	442	369	1			168
*05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	4720	2	694	9	N	631	705	1			94

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 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
12	4557 X	2230	-0-	-2327	-0-	1098	1	695	2	N	397	369	1			255
						437	9									
01	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					255
02	T. A.	3488	-0-	3488	3488	462	1	2230	2	N	724	709	1			270
						796	9									
03	T. A.	6178	-0-	6178	9666	1364	1	3968	2	N	769	742	1			297
						846	9									
04	15011 X	5345	-0-	-9666	-0-	1328	1	3338	2	N	617	731	1			183
						679	9									
*05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	1261	1	2407	2	N	467	522	1			128
						514	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

12	20584 X	16387	-0-	-4197	-0-	344	1	12800	2	N	2948	2914	1			217
						3243	9									
01	20584 X	15678	-0-	-4906	-0-	140	1	12047	2	N	3174	3146	1			245
						3491	9									
02	18592 X	11667	-0-	-6925	-0-	70	1	9728	2	N	1699	1816	1			128
						1869	9									
03	20367 X	16078	-0-	-4289	-0-	63	1	12806	2	N	2917	2883	1			162
						3209	9									
04	17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	2	1	14132	2	N	3051	2957	1			256
						3356	9									
05	16399 X	14323	-0-	-2076	-0-	64	1	11829	2	N	2209	2302	1			163
						2430	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	316	1	19170	2	N	1568	1638	1			211
						1725	9									
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	350	1	22701	2	N	1352	1243	1			320
						1487	9									
02	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	396	1	14391	2	N	1373	1418	1			275
						1510	9									
03	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	427	1	17040	2	N	1429	1422	1			282
						1572	9									
04	16290 X	10970	-0-	-5320	-0-	390	1	9012	2	N	1425	1419	1			288
						1568	9									
05	16833 X	11595	-0-	-5238	-0-	549	1	9327	2	N	1563	1554	1			297
						1719	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

12	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18459	2	2006	9	N	1824	1839	1			172
01	18755 X	18408	-0-	-347	-0-	16408	2	2000	9	N	1818	1840	1			150
02	16940 X	12599	-0-	-4341	-0-	11366	2	1233	9	N	1121	1090	1			181
03	18755 X	16596	-0-	-2159	-0-	14826	2	1770	9	N	1609	1452	1			338
04	18150 X	17370	-0-	-780	-0-	15591	2	1779	9	N	1617	1618	1			337
*05	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	18359	2	1734	9	N	1576	1600	1			313

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	531	1	5691	2	N	1187	942	1			562
							1306	9									
01	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	1179	1	9294	2	N	2073	2003	1			632
							2280	9									
02	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	631	1	7785	2	N	1323	1813	1			142
							1455	9									
03	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	1159	1	9772	2	N	2271	2025	1			388
							2498	9									
04	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1489	1	8071	2	N	1615	1618	1			385
							1777	9									
05	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	1276	1	6722	2	N	1214	1497	1			102
							1335	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

12	30101	X	22671	-0-	-7430	-0-	222	1	21122	2	N	1206	1279	1			81
							1327	9									
01	30101	X	15043	-0-	-15058	-0-	132	1	13330	2	N	1437	1287	1			231
							1581	9									
02	24696	X	5901	-0-	-18795	-0-	5550	2	351	9	N	319	371	1			179
03	26350	X	7757	-0-	-18593	-0-	7382	2	375	9	N	341	365	1			155
04	25500	X	3817	-0-	-21683	-0-	3463	2	354	9	N	322	328	1			149
05	22661	X	33	-0-	-22628	-0-	33	2			N	-0-					149

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	1324	1	6703	2	N	1680	1907	1			76
							1848	9									
01	7750	X	5534	-0-	-2216	-0-	912	1	3119	2	N	1366	1301	1			141
							1503	9									
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	913	1	5546	2	N	1632	1581	1			192
							1795	9									
03	7750	X	4243	-0-	-3507	-0-	392	1	2756	2	N	995	903	1			284
							1095	9									
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1176	1	6074	2	N	1752	1446	1			590
							1927	9									
*05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	1222	1	5723	2	N	1735	1748	1			577
							1909	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

12	10540	X	8688	-0-	-1852	-0-	7152	2	1536	9	N	1396	1443	1			310
01	9021	X	8129	-0-	-892	-0-	6929	2	1200	9	N	1091	1095	1			306
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	6093	2	1117	9	N	1015	1082	1			239
03	8680	X	7482	-0-	-1198	-0-	6491	2	991	9	N	901	878	1			262
04	8400	X	7540	-0-	-860	-0-	5859	2	1681	9	N	1528	1437	1			353
05	8680	X	7761	-0-	-919	-0-	6467	2	1294	9	N	1176	1258	1			271

SCHENDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

12	20491	X	5190	-0-	-15301	-0-	51	1	3128	3	N	1828	1757	1			263
							2011	9									
01	20491	X	6944	-0-	-13547	-0-	188	1	4492	3	N	2058	2113	1			208
							2264	9									
02	18508	X	4087	-0-	-14421	-0-	285	1	2195	3	N	1461	1394	1			275
							1607	9									
03	13268	X	4492	-0-	-8776	-0-	643	1	1896	3	N	1775	1701	1			349
							1953	9									
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	621	1	5263	3	N	1359	1516	1			192
							1495	9									
05	6944	X	5095	-0-	-1849	-0-	325	1	2967	3	N	1639	1480	1			351
							1803	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	2220	1	24711	2	N	3586	3313	1			599
							3945	9									
01	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	2033	1	24587	2	N	3415	3852	1			162
							3757	9									
02	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	2281	1	21220	2	N	2929	2752	1			339
							3222	9									
03	25482	X	22643	-0-	-2839	-0-	1832	1	17655	2	N	2869	2761	1			447
							3156	9									
04	24660	X	21005	-0-	-3655	-0-	1828	1	16402	2	N	2523	2519	1			451
							2775	9									
*05	30345	X	30345	-0-	-0-	-0-	1966	1	24511	2	N	3516	3724	1			243
							3868	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38099	X	25029	-0-	-13070	-0-	4130	1	20024	2	N	795	855	1			154
							875	9									
01	38099	X	20277	-0-	-17822	-0-	3099	1	16621	2	N	506	357	1			303
							557	9									
02	31220	X	19946	-0-	-11274	-0-	3681	1	15390	2	N	795	679	1			419
							875	9									
03	28923	X	23209	-0-	-5714	-0-	4917	1	17560	2	N	665	671	1			413
							732	9									
04	25530	X	22967	-0-	-2563	-0-	5239	1	16643	2	N	986	1180	1			219
							1085	9									
05	25017	X	22711	-0-	-2306	-0-	5655	1	16390	2	N	605	649	1			175
							666	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6910	-0-	-2173	-0-	983	1	4851	2	N	978	1084	1			264
							1076	9									
01	9083	X	5901	-0-	-3182	-0-	990	1	3317	2	N	1449	1419	1			294
							1594	9									
02	9072	X	5924	-0-	-3148	-0-	1384	1	3448	2	N	993	1108	1			179
							1092	9									
03	10044	X	6053	-0-	-3991	-0-	833	1	3942	2	N	1162	1100	1			241
							1278	9									
04	9720	X	4025	-0-	-5695	-0-	330	1	2651	2	N	949	1078	1			112
							1044	9									
05	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	382	1	3721	2	N	849	866	1			95
							934	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	4862	1	7596	2	N	1623	1375	1			327
							1785	9									
01	12059	X	10787	-0-	-1272	-0-	3604	1	6347	2	N	760	840	1			247
							836	9									
02	10892	X	10354	-0-	-538	-0-	3550	1	5547	2	N	1143	1012	1			378
							1257	9									
03	12059	X	9739	-0-	-2320	-0-	2391	1	6158	2	N	1082	1034	1			426
							1190	9									
04	11670	X	7568	-0-	-4102	-0-	2070	1	4356	2	N	1038	1149	1			315
							1142	9									
05	12059	X	9403	-0-	-2656	-0-	1861	1	6538	2	N	913	947	1			281
							1004	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	8795	-0-	-7418	-0-	518	1	6067	3	N	2009	1808	1			274
							2210	9									
01	16213	X	7991	-0-	-8222	-0-	535	1	5310	3	N	1951	1653	1			572
							2146	9									
02	16212	X	8499	-0-	-7713	-0-	496	1	5519	3	N	2258	2243	1			587
							2484	9									
03	17949	X	11335	-0-	-6614	-0-	1052	1	7491	3	N	2538	2966	1			159
							2792	9									
04	17370	X	9544	-0-	-7826	-0-	1197	1	6214	3	N	1939	1784	1			314
							2133	9									
05	9424	X	1970	-0-	-7454	-0-	207	1	1259	3	N	458	486	1			286
							504	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 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
12	7068	X	6716	-0-	-352	-0-	72	1	5074	2	N	1427	928	1			609
							1570	9									
01	7068	X	6075	-0-	-993	-0-	126	1	4686	2	N	1148	1267	1			490
							1263	9									
02	6384	X	4838	-0-	-1546	-0-	174	1	3803	2	N	783	922	1			351
							861	9									
03	7068	X	4706	-0-	-2362	-0-	158	1	3605	2	N	857	916	1			292
							943	9									
04	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	107	1	4909	2	N	1128	1239	1			181
							1241	9									
*05	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	289	1	10072	2	N	853	892	1			142
							938	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	11582	-0-	-4910	-0-	1470	1	7408	2	N	2458	2315	1			336
							2704	9									
01	15500	X	10976	-0-	-4524	-0-	1648	1	6543	2	N	2532	2696	1			172
							2785	9									
02	12432	X	9343	-0-	-3089	-0-	959	1	5847	2	N	2306	2018	1			460
							2537	9									
03	12028	X	10300	-0-	-1728	-0-	2061	1	5838	2	N	2183	2397	1			246
							2401	9									
04	11220	X	10050	-0-	-1170	-0-	2099	1	5544	2	N	2188	2306	1			128
							2407	9									
05	11594	X	10112	-0-	-1482	-0-	1602	1	5815	2	N	2450	2147	1			431
							2695	9									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 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
12	9796	X	9389	-0-	-407	-0-	1300	1	6150	2	N	1763	1844	1			114
							1939	9									
01	9796	X	7825	-0-	-1971	-0-	636	1	5205	2	N	1804	1654	1			264
							1984	9									
02	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	771	1	7161	2	N	2222	2197	1			289
							2444	9									
03	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	738	1	7506	2	N	2137	2185	1			241
							2351	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	197	1	7240	2	N	2301	2026	1			516
							2531	9									
05	9796	X	9145	-0-	-651	-0-	47	1	6902	2	N	1996	47	0	2188	1	277
							2196	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	24826	-0-	-2082	-0-	1532	1	21587	2	N	1552	1761	1			140
							1707	9									
01	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	1305	1	23964	2	N	2358	2163	1			335
							2594	9									
02	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	1171	1	21030	2	N	1665	1632	1			368
							1832	9									
03	26660	X	21890	-0-	-4770	-0-	1348	1	19176	2	N	1242	1298	1			312
							1366	9									
04	26970	X	24037	-0-	-2933	-0-	1416	1	20963	2	N	1507	1338	1			481
							1658	9									
*05	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	1448	1	25493	2	N	1310	1546	1			245
							1441	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31000	X	19327	-0-	-11673	-0-	1112	1	15380	2	N	2577	2598	1			219
							2835	9									
01	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	1168	1	16838	2	N	2961	3005	1			175
							3257	9									
02	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1029	1	9990	2	N	2117	2170	1			122
							2329	9									
03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	1238	1	11913	2	N	2500	2081	1			541
							2750	9									
04	20580	X	13663	-0-	-6917	-0-	1203	1	10502	2	N	1780	1682	1			639
							1958	9									
05	21266	X	13172	-0-	-8094	-0-	1282	1	9992	2	N	1725	2143	1			221
							1898	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 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
12	14415	X	11586	-0-	-2829	-0-	129	1	8982	2	N	2250	2272	1			118
							2475	9									
01	14415	X	10161	-0-	-4254	-0-	389	1	6889	2	N	2621	2481	1			258
							2883	9									
02	12936	X	9070	-0-	-3866	-0-	1238	1	5285	2	N	2315	2295	1			278
							2547	9									
03	13206	X	6738	-0-	-6468	-0-	962	1	3705	2	N	1883	1901	1			260
							2071	9									
04	11220	X	405	-0-	-10815	-0-	36	1	81	2	N	262	342	1			180
							288	9									
05	11594	X	13	-0-	-11581	-0-	13	2			N	-0-					180

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	15319	-0-	-6567	-0-	889	1	10624	2	N	3460	3468	1			96
							3806	9									
01	21886	X	17953	-0-	-3933	-0-	1184	1	12266	2	N	4094	3636	1			554
							4503	9									
02	19768	X	5870	-0-	-13898	-0-	649	1	3947	2	N	1158	1503	1			209
							1274	9									
03	21886	X	13636	-0-	-8250	-0-	548	1	9870	2	N	2925	2600	1			534
							3218	9									
04	17370	X	12618	-0-	-4752	-0-	437	1	9480	2	N	2455	2410	1			579
							2701	9									
05	17949	X	12967	-0-	-4982	-0-	570	1	9283	2	N	2831	3017	1			393
							3114	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 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
12	69316	X	52233	-0-	-17083	-0-	600	1	49319	2	N	2104	2100	1			186
							2314	9									
01	55397	X	48551	-0-	-6846	-0-	487	1	45740	2	N	2113	1742	1			557
							2324	9									
02	43288	X	43288	-0-	-0-	-0-	394	1	41156	2	N	1580	1860	1			277
							1738	9									
03	49445	X	48760	-0-	-685	-0-	472	1	46197	2	N	1901	1735	1			443
							2091	9									
04	47850	X	44529	-0-	-3321	-0-	516	1	42158	2	N	1686	1860	1			269
							1855	9									
05	49445	X	31536	-0-	-17909	-0-	542	1	29710	2	N	1167	1197	1			239
							1284	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27094	X	15454	-0-	-11640	-0-	221	1	13213	2	N	1836	1830	1			168
							2020	9									
01	24862	X	15489	-0-	-9373	-0-	226	1	12263	2	N	2727	2682	1			213
							3000	9									
02	20272	X	11671	-0-	-8601	-0-	162	1	9768	2	N	1583	1447	1			349
							1741	9									
03	19034	X	11924	-0-	-7110	-0-	619	1	9357	2	N	1771	1952	1			168
							1948	9									
04	17880	X	12471	-0-	-5409	-0-	210	1	10393	2	N	1698	1716	1			150
							1868	9									
05	15500	X	11261	-0-	-4239	-0-	160	1	9273	2	N	1662	1576	1			236
							1828	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95883	X	33589	-0-	-62294	-0-	688	1	25146	3	N	7050	7468	1			207
							7755	9									
01	89063	X	30027	-0-	-59036	-0-	783	1	21415	3	N	7117	7130	1			194
							7829	9									
02	45052	X	21204	-0-	-23848	-0-	632	1	14679	3	N	5357	5017	1			534
							5893	9									
03	46965	X	26955	-0-	-20010	-0-	921	1	19739	3	N	5723	6109	1			148
							6295	9									
04	35700	X	24675	-0-	-11025	-0-	458	1	18553	3	N	5149	5103	1			194
							5664	9									
05	33604	X	23303	-0-	-10301	-0-	895	1	17063	3	N	4859	4386	1			667
							5345	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36673	X	20903	-0-	-15770	-0-	570	1	17687	2	N	2405	2477	1			148
							2646	9									
01	36673	X	19844	-0-	-16829	-0-	542	1	15924	2	N	3071	3132	1			87
							3378	9									
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	440	1	13452	2	N	2150	2052	1			185
							2365	9									
03	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	547	1	14206	2	N	2165	2224	1			126
							2382	9									
04	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	418	1	13029	2	N	2215	2185	1			156
							2437	9									
05	15066	X	13140	-0-	-1926	-0-	239	1	11148	2	N	1594	1153	1			597
							1753	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 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
12	41602 X	40101	-0-	-1501	-0-	33088	2	7013	9	N	6375	5991	1			442
01	41602 X	36969	-0-	-4633	-0-	31285	2	5684	9	N	5167	5075	1			534
02	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	28773	2	4535	9	N	4123	4503	1			154
03	40114 X	34611	-0-	-5503	-0-	29400	2	5211	9	N	4737	4510	1			381
04	38820 X	33286	-0-	-5534	-0-	28244	2	5042	9	N	4584	4907	1			58
05	40114 X	3301	-0-	-36813	-0-	2547	2	754	9	N	685	679	1			64

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

12	40734 X	27037	-0-	-13697	-0-	382	1	21603	3	N	4593	4060	1			701
						5052	9									
01	30734 X	21770	-0-	-8964	-0-	349	1	17558	3	N	3512	4074	1			139
						3863	9									
02	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	233	1	14400	3	N	3086	3078	1			147
						3395	9									
03	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	206	1	15493	3	N	3352	3126	1			373
						3687	9									
04	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	198	1	14764	3	N	3414	1639	0	1979	1	169
						3755	9									
*05	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	134	1	13844	3	N	3157	2782	0	361	1	183
						3473	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

12	71517 X	51852	-0-	-19665	-0-	647	1	47496	2	N	3372	3493	1			95
						3709	9									
01	51077 X	49867	-0-	-1210	-0-	666	1	44637	2	N	4149	3755	1			489
						4564	9									
02	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	509	1	32597	2	N	2363	2556	1			296
						2599	9									
03	41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	607	1	37131	2	N	3036	3086	1			246
						3340	9									
04	38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	536	1	35047	2	N	3002	3050	1			198
						3302	9									
05	39835 X	36568	-0-	-3267	-0-	527	1	32746	2	N	2995	2723	1			470
						3295	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

12	35123 X	17458	-0-	-17665	-0-	13701	3	3757	9	N	3415	3321	1			424
01	35123 X	14310	-0-	-20813	-0-	2	1	11317	3	N	2719	2784	1			359
						2991	9									
02	22960 X	12427	-0-	-10533	-0-	350	1	9313	3	N	2513	2596	1			276
						2764	9									
03	24428 X	11193	-0-	-13235	-0-	260	1	8477	3	N	2233	2037	1			472
						2456	9									
04	18600 X	13283	-0-	-5317	-0-	92	1	10143	3	N	2771	2555	1			688
						3048	9									
05	17453 X	12703	-0-	-4750	-0-	69	1	9926	3	N	2462	2695	1			455
						2708	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144863	X	20254	-0-	-124609	-0-	1185	1	15747	2	N	3020	2636	1			576
							3322	9									
01	144863	X	19180	-0-	-125683	-0-	1344	1	15381	2	N	2232	2550	1			258
							2455	9									
02	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	1373	1	15328	2	N	2142	2283	1			117
							2356	9									
03	20243	X	8307	-0-	-11936	-0-	607	1	6783	2	N	834	831	1			120
							917	9									
04	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	297	1	15189	2	N	3769	3652	1			237
							4146	9									
*05	46125	X	46125	-0-	-0-	-0-	970	1	35838	2	N	8470	8403	1			304
							9317	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36642	X	32167	-0-	-4475	-0-	347	1	27654	2	N	3787	3718	1			250
							4166	9									
01	36642	X	29269	-0-	-7373	-0-	371	1	24475	2	N	4021	4168	1			103
							4423	9									
02	33096	X	24833	-0-	-8263	-0-	369	1	20540	2	N	3567	3583	1			87
							3924	9									
03	36642	X	847	-0-	-35795	-0-	51	1	796	2	N	-0-					87
04	32010	X	31161	-0-	-849	-0-	390	1	25740	2	N	4574	4525	1			136
							5031	9									
05	32178	X	22836	-0-	-9342	-0-	276	1	19196	2	N	3058	3080	1			114
							3364	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	286	1	19569	2	N	3366	3580	1			219
							3703	9									
01	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	338	1	17456	2	N	3904	3533	1			590
							4294	9									
02	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	227	1	17368	2	N	2768	3037	1			321
							3045	9									
03	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	11	1	18457	2	N	2755	2919	1			157
							3031	9									
04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	5	1	16636	2	N	2614	2553	1			218
							2875	9									
*05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	31	1	13587	2	N	1900	1855	1			263
							2090	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105400	X	50309	-0-	-55091	-0-	8	1	49111	2	N	1082	1113	1			90
							1190	9									
01	105400	X	44831	-0-	-60569	-0-	249	1	43167	2	N	1286	1247	1			129
							1415	9									
02	95200	X	34363	-0-	-60837	-0-	319	1	33277	2	N	697	727	1			99
							767	9									
03	105400	X	35486	-0-	-69914	-0-	309	1	33661	2	N	1378	1100	1			377
							1516	9									
04	56130	X	32639	-0-	-23491	-0-	260	1	31701	2	N	616	896	1			97
							678	9									
05	50313	X	33394	-0-	-16919	-0-	266	1	32140	2	N	898	907	1			88
							988	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62000	X	27493	-0-	-34507	-0-	401	1	22383	2	N	4281	4065	1			356
							4709	9									
01	62000	X	27730	-0-	-34270	-0-	386	1	22612	2	N	4302	4270	1			388
							4732	9									
02	56000	X	16785	-0-	-39215	-0-	449	1	12814	2	N	3202	3196	1			394
							3522	9									
03	62000	X	10317	-0-	-51683	-0-	313	1	7780	2	N	2022	2217	1			199
							2224	9									
04	29910	X	21097	-0-	-8813	-0-	504	1	15664	2	N	4481	4298	1			382
							4929	9									
05	27745	X	14829	-0-	-12916	-0-	268	1	11633	2	N	2662	2810	1			234
							2928	9									

POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32422	X	32422	-0-	-0-	-0-	2642	1	23874	2	N	5369	5159	1			344
							5906	9									
01	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	874	1	17624	2	N	4395	4463	1			276
							4835	9									
02	31597	X	31597	-0-	-0-	-0-	232	1	26255	2	N	4645	4509	1			412
							5110	9									
03	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	197	1	13982	2	N	3066	3111	1			367
							3373	9									
04	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	215	1	23645	2	N	4533	4281	1			619
							4986	9									
05	11532	X	7652	-0-	-3880	-0-	57	1	6452	2	N	1039	1319	1			339
							1143	9									

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49566	X	49566	-0-	-0-	-0-	724	1	43804	2	N	4580	4633	1			318
							5038	9									
01	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	413	1	39207	2	N	4350	4457	1			211
							4785	9									
02	41515	X	41515	-0-	-0-	-0-	431	1	36751	2	N	3939	3851	1			299
							4333	9									
03	42808	X	42808	-0-	-0-	-0-	793	1	37605	2	N	4009	4013	1			295
							4410	9									
04	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	750	1	31779	2	N	3299	3456	1			138
							3629	9									
05	35712	X	34606	-0-	-1106	-0-	67	1	30770	2	N	3426	3105	1			459
							3769	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164517	X	88850	-0-	-75667	-0-	259	1	85314	2	N	2979	2958	1			159
							3277	9									
01	164517	X	84301	-0-	-80216	-0-	255	1	81243	2	N	2548	2443	1			264
							2803	9									
02	148596	X	69986	-0-	-78610	-0-	201	1	67317	2	N	2244	2070	1			438
							2468	9									
03	164517	X	71115	-0-	-93402	-0-	54	1	69077	2	N	1804	2135	1			107
							1984	9									
04	95250	X	63979	-0-	-31271	-0-	67	1	62067	2	N	1677	1673	1			111
							1845	9									
05	88846	X	55660	-0-	-33186	-0-	174	1	53568	2	N	1744	1690	1			165
							1918	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	50768	-0-	50768	50768	7	1	42644	2	N	7379	6345	1			1034
						8117	9									
01	152199 X	101431	-0-	-50768	-0-	65	1	85328	2	N	14580	14964	1			650
						16038	9									
02	80734 X	80734	-0-	-0-	-0-	432	1	69161	2	N	10128	10504	1			274
						11141	9									
03	87482 X	87482	-0-	-0-	-0-	398	1	74127	2	N	11779	11438	1			615
						12957	9									
04	84080 X	84080	-0-	-0-	-0-	407	1	71738	2	N	10850	10903	1			562
						11935	9									
*05	80713 X	80713	-0-	-0-	-0-	452	1	68842	2	N	10381	10429	1			514
						11419	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

12	84258 X	61631	-0-	-22627	-0-	434	1	60425	2	N	702	911	1			53
						772	9									
01	84258 X	45556	-0-	-38702	-0-	580	1	44171	2	N	732	549	1			236
						805	9									
02	76104 X	38484	-0-	-37620	-0-	540	1	37552	2	N	356	538	1			54
						392	9									
03	84258 X	36126	-0-	-48132	-0-	565	1	34967	2	N	540	516	1			78
						594	9									
04	59640 X	33388	-0-	-26252	-0-	441	1	32404	2	N	494	358	1			214
						543	9									
05	61628 X	31068	-0-	-30560	-0-	441	1	30359	2	N	244	351	1			107
						268	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

12	59406 X	59406	-0-	-0-	-0-	391	1	45991	2	N	11840	11742	1			534
						13024	9									
01	58789 X	58789	-0-	-0-	-0-	414	1	46112	2	N	11148	11125	1			557
						12263	9									
02	48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	343	1	38421	2	N	8826	9252	1			131
						9709	9									
03	51863 X	2407	-0-	-49456	-0-	18	1	1524	2	N	786	357	1			560
						865	9									
04	53857 X	53857	-0-	-0-	-0-	338	1	42582	2	N	9943	10007	1			496
						10937	9									
05	51863 X	51351	-0-	-512	-0-	240	1	40647	2	N	9513	9281	1			728
						10464	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12377 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	8121	-0-	8121	8121	7429	4	692	9	N	629	347	1			282
03	SHUT IN	21807	-0-	21807	29928	300	1	16356	2	N	4683	4423	1			542
						5151	9									
04	SHUT IN	60492	-0-	60492	90420	567	1	46932	2	N	11812	11859	1			495
						12993	9									
05	SHUT IN	77439	-0-	77439	167859	605	1	61105	2	N	14299	14032	1			762
						15729	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	58921	-0-	58921	58921	545	1	53143	2	N	4757	4368	1			389
						5233	9									
01	149984 X	91063	-0-	-58921	-0-	909	1	82070	2	N	7349	7307	1			431
						8084	9									
02	75407 X	75407	-0-	-0-	-0-	575	1	67613	2	N	6563	6766	1			228
						7219	9									
03	79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	571	1	71219	2	N	6846	6607	1			467
						7531	9									
04	89660 X	89660	-0-	-0-	-0-	487	1	81233	2	N	7218	7053	1			632
						7940	9									
*05	85352 X	85352	-0-	-0-	-0-	592	1	77348	2	N	6738	6971	1			399
						7412	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	958	-0-	958	958	958	4			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	828	-0-	828	1786	500	4	328	9	N	298	162	1			136
03	SHUT IN	6575	-0-	6575	8361	106	1	4893	2	N	1433	987	1			582
						1576	9									
04	SHUT IN	100126	-0-	100126	108487	749	1	86217	2	N	11964	11705	1			841
						13160	9									
05	SHUT IN	115726	-0-	115726	224213	635	1	100834	2	N	12961	13200	1			602
						14257	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12841 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	5201	-0-	5201	5201	78	1	4481	2	N	584	483	1			101
						642	9									
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5201					N	-0-					101
05	SHUT IN	12431	-0-	12431	17632	123	1	11730	2	N	525	548	1			78
						578	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	31799	-0-	31799	31799	1168	1	24188	2	N	5857	5275	1			582
						6443	9									
02	87448 X	55649	-0-	-31799	-0-	2822	1	41973	2	N	9867	10009	1			440
						10854	9									
03	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	2920	1	43756	2	N	10182	9839	1			783
						11200	9									
04	51713 X	51713	-0-	-0-	-0-	2817	1	39159	2	N	8852	9099	1			536
						9737	9									
05	61597 X	58356	-0-	-3241	-0-	2316	1	45648	2	N	9447	9817	1			166
						10392	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		45227	-0-	45227	45227	38002	2	7225	9	N	6568	5929	1			639
02	139808	X	94581	-0-	-45227	-0-	36	1	80994	2	N	12319	12156	1			802
							13551	9									
03	91574	X	88825	-0-	-2749	-0-	76592	2	12233	9	N	11121	11138	1			785
04	69272	X	69272	-0-	-0-	-0-	78	1	59406	2	N	8898	9226	1			457
							9788	9									
05	91574	X	64455	-0-	-27119	-0-	12	1	55274	2	N	8335	8001	1			791
							9169	9									

1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		92213	-0-	92213	95042	733	1	79512	2	N	10880	10884	1			444
							11968	9									
01	202398	X	107356	-0-	-95042	-0-	699	1	92875	2	N	12529	12425	1			548
							13782	9									
02	93243	X	93243	-0-	-0-	-0-	422	1	81912	2	N	9917	9643	1			822
							10909	9									
03	92923	X	92923	-0-	-0-	-0-	378	1	81216	2	N	10299	10635	1			486
							11329	9									
04	85200	X	79632	-0-	-5568	-0-	274	1	69181	2	N	9252	9158	1			580
							10177	9									
05	88040	X	57682	-0-	-30358	-0-	374	1	46865	2	N	9494	9897	1			177
							10443	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12607 PERF. N/A

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

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110306	X	110306	-0-	-0-	-0-	433	1	99820	2	N	9139	8969	1			636
							10053	9									
01	88164	X	88164	-0-	-0-	-0-	389	1	80427	2	N	6680	7031	1			285
							7348	9									
02	76244	X	67312	-0-	-8932	-0-	283	1	60945	2	N	5531	5079	1			737
							6084	9									
03	84413	X	54025	-0-	-30388	-0-	342	1	49881	2	N	3456	4040	1			153
							3802	9									
04	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	145	1	33926	2	N	3210	3228	1			135
							3531	9									
05	84413	X	34024	-0-	-50389	-0-	22	1	30322	2	N	3345	3146	1			334
							3680	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	36742	-0-	36742	36742	547	1	27697	2	N	7725	7165	1			560
						8498	9									
01	96432 X	59690	-0-	-36742	-0-	1323	1	44943	2	N	12204	12567	1			197
						13424	9									
02	67936 X	67936	-0-	-0-	-0-	1490	1	51455	2	N	13628	13495	1			330
						14991	9									
03	102770 X	102770	-0-	-0-	-0-	1774	1	78418	2	N	20525	20299	1			556
						22578	9									
04	80557 X	80557	-0-	-0-	-0-	1418	1	62633	2	N	15005	14654	1			907
						16506	9									
*05	87263 X	87263	-0-	-0-	-0-	1425	1	68369	2	N	15881	15802	1			986
						17469	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

12	T. A.	83962	-0-	83962	155178	1747	1	64195	2	N	16382	16344	1			869
						18020	9									
01	243025 X	87847	-0-	-155178	-0-	1818	1	66027	2	N	18184	18304	1			749
						20002	9									
02	65219 X	65219	-0-	-0-	-0-	1542	1	49198	2	N	13163	13683	1			229
						14479	9									
03	74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	1533	1	54659	2	N	16553	16352	1			430
						18208	9									
04	65760 X	62938	-0-	-2822	-0-	1227	1	45599	2	N	14647	14638	1			439
						16112	9									
*05	69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	1547	1	51738	2	N	14988	14622	1			805
						16487	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	T. A.	16057	-0-	16057	16057	35	1	1967	2	N	180	180	1			-0-
						13857	4	198	9							
04	T. A.	44107	-0-	44107	60164	355	1	41842	2	N	1736	1615	1			121
						1910	9									
05	T. A.	62114	-0-	62114	122278	601	1	58749	2	N	2513	2533	1			101
						2764	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 12553 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

12	19871 X	15173	-0-	-4698	-0-	5015	1	10158	2	N	-0-					-0-
01	18910 X	13554	-0-	-5356	-0-	4106	1	9448	2	N	-0-					-0-
02	13412 X	11415	-0-	-1997	-0-	3640	1	7775	2	N	-0-					-0-
03	14849 X	10905	-0-	-3944	-0-	3470	1	7435	2	N	-0-					-0-
04	14370 X	13209	-0-	-1161	-0-	4040	1	9169	2	N	-0-					-0-
05	14849 X	11174	-0-	-3675	-0-	3751	1	7423	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11284 X	5062	-0-	-6222	-0-	1694	1	3368	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	6896	-0-	-4388	-0-	2116	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	7448 X	6480	-0-	-968	-0-	2074	1	4406	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	7054	-0-	-1192	-0-	2254	1	4800	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	6773	-0-	-1207	-0-	2080	1	4693	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	6376	-0-	-785	-0-	2148	1	4228	2	N	-0-			-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

12	2077 X	629	-0-	-1448	-0-	284	1	345	2	N	-0-			-0-
01	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	799	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	603	1	796	2	N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	431	1	371	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	543	1	575	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	844	-0-	-675	-0-	506	1	338	2	N	-0-			-0-

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

12	T. A.	69631	-0-	69631	104422	417	1	54083	2	N	13755	13542	1	437
						15131	9							
01	0 W	93861	-0-	93861	198283	517	1	73184	2	N	18327	17636	1	1128
						20160	9							
02	0 W	78220	-0-	78220	276503	802	1	62148	2	N	13882	14161	1	849
						15270	9							
03	0 W	85544	-0-	85544	362047	883	1	68004	2	N	15143	15516	1	476
						16657	9							
04	0 W	68238	-0-	68238	430285	811	1	53180	2	N	12952	12864	1	564
						14247	9							
05	0 W	51669	-0-	51669	481954	427	1	40192	2	N	10045	10177	1	432
						11050	9							

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	2753	-0-	-2672	-0-	2175	1	161	3	N	334	11	0	679	1	575
							50	4	367	9							
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	2250	1	6872	3	N	1280	42	0	1150	1	663
							84	4	1408	9							
*02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	2069	1	6333	3	N	1129	41	0	1031	1	720
							76	4	1242	9							
*03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	2069	1	5570	3	Y	545	30	0	1235	1	-0-
							91	4	600	9							
04	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	17540	3	1144	9	Y	1040	1013	1			27
*05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9291	3	432	9	Y	393	416	1			4

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	15115	-0-	-2741	-0-	1524	1	25	2	N	698	102	0	674	1	592
							12740	3	58	4							
01	14384	X	10452	-0-	-3932	-0-	1530	1	8453	3	N	426	69	0	360	1	589
							469	9									
*02	17024	X	12173	-0-	-4851	-0-	1146	1	10592	3	N	331	94	0	826	1	-0-
							71	4	364	9							
*03	18848	X	8767	-0-	-10081	-0-	1146	1	7182	3	Y	385	19	0	363	1	3
							15	4	424	9							
04	18240	X	9924	-0-	-8316	-0-	8241	3	1683	9	Y	1530	1493	1			40
*05	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20055	3	327	9	Y	297	334	1			3

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	156	1	1027	2	N	1983	1071	0	1065	1	27
							18314	3	173	4							
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	62	1	2867	2	N	1484	225	0	959	1	327
							18774	3	132	4							
11	19980	X	15545	-0-	-4435	-0-	3121	1	300	2	N	695	139	0	556	1	327
							11312	3	47	4							
12	20646	X	8886	-0-	-11760	-0-	3121	1	10	2	N	649	88	0	604	1	284
							5041	3	714	9							
*01	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	3180	1	19898	3	N	1711	262	0	1720	1	13
							58	4	1882	9							
*02	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	19211	3	2243	9	N	2039	214	0	1820	1	18
*03	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	24447	3	2111	9	N	1919	289	0	1618	1	30
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	16873	3	1538	9	N	1398	148	0	1232	1	48
*05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	9291	3	2470	9	N	2245	158	0	2107	1	28

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	9581	-0-	-4431	-0-	1530	1	11	2	N	2062	32	0	1952	1	921
							5591	3	181	4							
01	12431	X	11273	-0-	-1158	-0-	1551	1	6511	3	N	2696	38	0	2393	1	1186
							245	4	2966	9							
*02	11620	X	10044	-0-	-1576	-0-	1428	1	6600	3	N	1618	40	0	2300	1	464
							236	4	1780	9							
*03	12865	X	12766	-0-	-99	-0-	1428	1	8319	3	N	2526	44	0	2338	1	608
							240	4	2779	9							
04	12450	X	4408	-0-	-8042	-0-	153	1	3377	3	N	742	1	0	1321	1	28
							62	4	816	9							
*05	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	22118	3	3722	9	N	3384	3367	1			45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662698	X	8199	-0-	-654499	-0-	13	2	6593	3	Y	1448	90	0	1408	1	35
							1593	9									
01	17453	X	16741	-0-	-712	-0-	13872	3	2869	9	Y	2608	443	0	2173	1	27
*02	15764	X	9484	-0-	-6280	-0-	7204	3	2280	9	Y	2073	363	0	1717	1	20
*03	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	21832	3	2820	9	Y	2564	491	0	2055	1	38
04	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	23799	3	2555	9	Y	2323	545	0	1748	1	68
*05	16740	X	3176	-0-	-13564	-0-	118	3	3058	9	Y	2780	477	0	2340	1	31

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

12	8432	X	5960	-0-	-2472	-0-	1798	1	6	2	N	912	69	0	1074	1	557
							3101	3	52	4							
01	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	5062	3	1418	9	N	1289	98	0	997	1	751
*02	7924	X	7191	-0-	-733	-0-	1680	1	4214	3	N	1124	89	0	1247	1	539
							61	4	1236	9							
*03	8773	X	7299	-0-	-1474	-0-	1680	1	4718	3	N	762	18	0	1283	1	-0-
							63	4	838	9							
04	8490	X	7028	-0-	-1462	-0-	180	1	6192	3	N	596	83	0	494	1	19
							656	9									
*05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	16686	3	1907	9	N	1734	40	0	1690	1	23

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

12	12741	X	5769	-0-	-6972	-0-	1520	1	8	2	N	200	31	0	163	1	6
							4021	3	220	9							
01	9579	X	2191	-0-	-7388	-0-	2047	3	144	9	N	131	5	0	132	1	-0-
*02	INC G-10		7524	-0-	7524	7524	6202	3	1322	9	N	1202	45	0	1136	1	21
*03	INC G-10		6210	-0-	6210	13734	4526	3	1684	9	N	1531	32	0	1500	1	20
*04	19674	X	5940	-0-	-13734	-0-	4238	3	1702	9	N	1547	32	0	1506	1	29
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	3570	3	1698	9	N	1544	34	0	1503	1	36

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

12	14229	X	14226	-0-	-3	-0-	3173	1	19	2	N	1215	63	0	1152	1	872
							9632	3	65	4							
01	10571	X	10337	-0-	-234	-0-	3180	1	5673	3	N	1277	35	0	1399	1	715
							79	4	1405	9							
*02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	2822	1	6679	3	N	2511	77	0	2538	1	611
							143	4	2762	9							
*03	14229	X	7153	-0-	-7076	-0-	2822	1	1996	3	N	1990	14	0	2587	1	-0-
							146	4	2189	9							
04	13770	X	7021	-0-	-6749	-0-	212	1	4584	3	N	2006	87	0	1859	1	60
							18	4	2207	9							
*05	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	23036	3	3280	9	N	2982	81	0	2922	1	39

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

12	47744	X	47744	-0-	-0-	-0-	2250	1	84	2	N	2167	460	0	2190	1	632
							42819	3	207	4							
01	73769	X	73769	-0-	-0-	-0-	2325	1	68083	3	N	2853	720	0	2361	1	404
							223	4	3138	9							
*02	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	2100	1	16630	3	N	2442	701	0	1466	1	679
							139	4	2686	9							
*03	26102	X	21832	-0-	-4270	-0-	2100	1	17297	3	Y	2104	502	0	2268	1	13
							121	4	2314	9							
04	25260	X	8562	-0-	-16698	-0-	6741	3	1821	9	Y	1655	48	0	1589	1	31
*05	26102	X	13601	-0-	-12501	-0-	12104	3	1497	9	Y	1361	14	0	1347	1	31

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754 X	7313	-0-	-15441	-0-	359	1	4414	3	N	2309	2491	1			185
						2540	9									
01	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	8409	3	4126	9	N	3751	3060	1			876
02	15204 X	10788	-0-	-4416	-0-	7448	3	171	4	N	2881	3175	1			582
						3169	9									
03	16833 X	8454	-0-	-8379	-0-	5645	3	150	4	N	2417	2360	1			639
						2659	9									
04	16290 X	5819	-0-	-10471	-0-	46	1	4123	3	N	1382	1903	1			118
						130	4	1520	9							
05	12524 X	10031	-0-	-2493	-0-	997	1	5745	3	N	2990	2619	1			489
						3289	9									

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

12	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	2465	1	34	2	N	7349	232	0	7206	1	245
						17398	3	257	4							
01	34995 X	34995	-0-	-0-	-0-	2571	1	23323	3	N	8048	313	0	6948	1	1032
						248	4	8853	9							
*02	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	2380	1	11554	3	N	4768	61	0	5282	1	457
						188	4	5245	9							
*03	28241 X	18933	-0-	-9308	-0-	2380	1	10620	3	Y	5292	50	0	5653	1	46
						112	4	5821	9							
04	33870 X	20547	-0-	-13323	-0-	14908	3	5639	9	Y	5126	32	0	4947	1	193
*05	34999 X	18553	-0-	-16446	-0-	15647	3	2906	9	Y	2642	2798	1			37

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

12	19437 X	15134	-0-	-4303	-0-	2094	1	20	2	Y	2411	81	0	2981	1	187
						10274	3	94	4			108	2			
01	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	12452	3	4384	9	Y	3985	153	0	3819	1	200
*02	24248 X	23437	-0-	-811	-0-	19770	3	3667	9	Y	3334	220	0	3116	1	189
												9	2			
*03	29404 X	29404	-0-	-0-	-0-	25572	3	3832	9	Y	3484	271	0	3340	1	62
04	25980 X	14417	-0-	-11563	-0-	11195	3	3222	9	Y	2929	84	0	2798	1	109
*05	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	23247	3	4002	9	Y	3638	35	0	3663	1	49

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

12	44268 X	31928	-0-	-12340	-0-	804	1	22631	3	N	7464	7077	1			583
						283	4	8210	9							
01	39897 X	20471	-0-	-19426	-0-	128	1	14843	3	N	4642	4460	1			765
						394	4	5106	9							
02	35616 X	28647	-0-	-6969	-0-	1906	1	19364	3	N	6504	6640	1			629
						223	4	7154	9							
03	36921 X	16904	-0-	-20017	-0-	1487	1	11088	3	N	3790	3448	1			971
						160	4	4169	9							
04	30900 X	24016	-0-	-6884	-0-	198	1	16771	3	N	5995	6904	1			62
						452	4	6595	9							
05	31930 X	27074	-0-	-4856	-0-	2872	1	18511	3	N	4578	4629	1			11
						655	4	5036	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49941 X	29983	-0-	-19958	-0-	403	1	25337	3	N	2389	2469	1			333
						1615	4	2628	9							
01	43400 X	28533	-0-	-14867	-0-	429	1	25493	3	N	1605	1335	1			603
						845	4	1766	9							
02	33796 X	29706	-0-	-4090	-0-	320	1	25302	3	N	2345	2502	1			446
						1504	4	2580	9							
03	37417 X	31422	-0-	-5995	-0-	345	1	26382	3	N	3006	2881	1			571
						1388	4	3307	9							
04	36210 X	24681	-0-	-11529	-0-	206	1	21787	3	N	1533	1917	1			187
						1002	4	1686	9							
05	32891 X	29656	-0-	-3235	-0-	1347	1	24888	3	N	2641	2070	1			758
						516	4	2905	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76818 X	48768	-0-	-28050	-0-	414	1	41893	3	N	5603	5623	1			764
						298	4	6163	9							
01	67890 X	23983	-0-	-43907	-0-	229	1	19987	3	N	3268	3339	1			693
						172	4	3595	9							
02	61320 X	54334	-0-	-6986	-0-	174	1	46395	3	Y	5865	5735	1			823
						1313	4	6452	9							
03	61380 X	44728	-0-	-16652	-0-	107	1	37573	3	Y	5818	6357	1			284
						648	4	6400	9							
04	47190 X	44697	-0-	-2493	-0-	107	1	38161	3	Y	5678	5672	1			290
						183	4	6246	9							
05	60171 X	42277	-0-	-17894	-0-	112	1	36196	3	Y	5286	5344	1			232
						154	4	5815	9							

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83886 X	53082	-0-	-30804	-0-	232	1	48073	3	N	4017	4065	1			598
						358	4	4419	9							
01	77531 X	29566	-0-	-47965	-0-	58	1	26827	3	N	2178	2231	1			545
						285	4	2396	9							
02	64456 X	28368	-0-	-36088	-0-	130	1	25292	3	Y	2308	2608	1			245
						407	4	2539	9							
03	65875 X	50691	-0-	-15184	-0-	220	1	45870	3	Y	3436	3527	1			154
						821	4	3780	9							
04	57450 X	35388	-0-	-22062	-0-	167	1	32012	3	Y	2911	2880	1			185
						7	4	3202	9							
05	53072 X	34659	-0-	-18413	-0-	507	1	30882	3	Y	2973	2951	1			207
						3270	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117862 X	43029	-0-	-74833	-0-	34	1	40290	3	N	2459	2710	1			272
						2705	9									
01	56389 X	42593	-0-	-13796	-0-	33	1	39631	3	N	2663	2340	1			595
						2929	9									
02	44940 X	29304	-0-	-15636	-0-	468	1	26199	3	N	2397	1965	1			1027
						2637	9									
03	43028 X	31629	-0-	-11399	-0-	461	1	28167	3	N	2728	3050	1			705
						3001	9									
04	41640 X	23937	-0-	-17703	-0-	476	1	21809	3	N	1502	1917	1			290
						1652	9									
05	43028 X	25455	-0-	-17573	-0-	364	1	22409	3	N	2438	2021	1			707
						2682	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	1800	1	37	2	N	1681	258	0	2362	1	29
						19174	3	134	4							
01	11470 X	9385	-0-	-2085	-0-	7307	3	2078	9	N	1889	187	0	1710	1	21
*02	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	12901	3	1554	9	N	1413	243	0	1177	1	14
*03	23002 X	12802	-0-	-10200	-0-	10488	3	2314	9	N	2104	28	0	2052	1	38
04	22260 X	16930	-0-	-5330	-0-	14926	3	2004	9	N	1822	178	0	1619	1	63
*05	23002 X	2828	-0-	-20174	-0-	30	3	2798	9	N	2544	117	0	2457	1	33

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

12	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	1479	1	22	2	N	229	43	0			700
						11400	3	252	9							
01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	1530	1	11558	3	N	987	42	0	982	1	663
						68	4	1086	9							
*02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	1428	1	6767	3	N	362	66	0	695	1	264
						398	9									
*03	13144 X	8555	-0-	-4589	-0-	1428	1	6344	3	N	672	48	0	641	1	247
						44	4	739	9							
04	13770 X	8854	-0-	-4916	-0-	1530	1	6658	3	N	572	20	0	537	1	262
						37	4	629	9							
*05	21204 X	9823	-0-	-11381	-0-	9130	3	41	4	N	593	594	1			261
						652	9									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

12	98642 X	48465	-0-	-50177	-0-	93	2	47053	3	N	1183	439	0	596	1	704
						18	4	1301	9							
01	48887 X	23320	-0-	-25567	-0-	22500	3	18	4	N	729	217	0	590	1	626
						802	9									
*02	42392 X	22250	-0-	-20142	-0-	21397	3	26	4	N	752	233	0	850	1	295
						827	9									
*03	48453 X	23471	-0-	-24982	-0-	23304	3	10	4	N	143	104	0	334	1	-0-
						157	9									
04	46890 X	10534	-0-	-36356	-0-	9583	3	13	4	N	853	73	0	771	1	9
						938	9									
*05	48453 X	20986	-0-	-27467	-0-	19992	3	994	9	N	904	905	1			8

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

12	83855 X	39376	-0-	-44479	-0-	1006	1	28296	3	N	8837	9173	1			576
						353	4	9721	9							
01	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	214	1	24819	3	N	8203	7812	1			967
						659	4	9023	9							
02	45304 X	31405	-0-	-13899	-0-	2134	1	21675	3	N	6678	6988	1			657
						250	4	7346	9							
03	47306 X	32047	-0-	-15259	-0-	2825	1	21068	3	N	7137	7585	1			209
						303	4	7851	9							
04	40410 X	29907	-0-	-10503	-0-	260	1	22080	3	N	6339	6391	1			157
						594	4	6973	9							
05	39370 X	34907	-0-	-4463	-0-	3595	1	23173	3	N	6654	6474	1			337
						820	4	7319	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37448	X	20859	-0-	-16589	-0-	1530	1	30	2	N	3124	380	0	3012	1	1089
							15426	3	437	4							
01	37448	X	17044	-0-	-20404	-0-	1581	1	13596	3	N	1511	307	0	1414	1	879
							205	4	1662	9							
*02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1428	1	1675	3	N	1207	342	0	1014	1	730
							147	4	1328	9							
*03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1428	1	174	4	N	598	132	0	1196	1	-0-
							658	9									
*04	20190	X	2388	-0-	-17802	-0-	204	1	1381	3	Y	693	5	0	680	1	8
							41	4	762	9							
*05	20863	X	1519	-0-	-19344	-0-	1473	3	46	9	Y	42	49	1			1

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

12	118234	X	38383	-0-	-79851	-0-	32	1	37660	3	N	628	170	1			748
							691	9									
01	118234	X	41611	-0-	-76623	-0-	32	1	39003	3	N	2342	2736	1			354
							2576	9									
02	48916	X	33930	-0-	-14986	-0-	550	1	30741	3	N	2399	2350	1			403
							2639	9									
03	38378	X	24963	-0-	-13415	-0-	377	1	23013	3	N	1430	1308	1			525
							1573	9									
04	40260	X	23356	-0-	-16904	-0-	461	1	21167	3	N	1571	1928	1			168
							1728	9									
05	41602	X	24841	-0-	-16761	-0-	359	1	22059	3	N	2203	1845	1			526
							2423	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

12	70432	X	46551	-0-	-23881	-0-	767	1	35069	3	N	9343	10070	1			426
							438	4	10277	9							
01	70432	X	33217	-0-	-37215	-0-	761	1	24179	3	N	6941	6861	1			506
							642	4	7635	9							
02	56784	X	39755	-0-	-17029	-0-	733	1	31016	3	N	6953	6048	1			1411
							358	4	7648	9							
03	56141	X	35689	-0-	-20452	-0-	714	1	27790	3	N	6167	7381	1			197
							401	4	6784	9							
04	51420	X	30902	-0-	-20518	-0-	715	1	23312	3	N	5679	5809	1			67
							628	4	6247	9							
05	46562	X	28240	-0-	-18322	-0-	758	1	21742	3	N	4519	4573	1			13
							769	4	4971	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

12	74555	X	56125	-0-	-18430	-0-	961	1	43912	3	N	9730	10466	1			487
							549	4	10703	9							
01	74555	X	41317	-0-	-33238	-0-	974	1	30959	3	N	7784	7427	1			844
							822	4	8562	9							
02	67340	X	44596	-0-	-22744	-0-	828	1	35067	3	N	7542	7542	1			844
							405	4	8296	9							
03	65937	X	50157	-0-	-15780	-0-	996	1	38749	3	N	8958	8724	1			1078
							558	4	9854	9							
04	61410	X	40134	-0-	-21276	-0-	939	1	30585	3	N	7079	7966	1			191
							823	4	7787	9							
05	56110	X	29191	-0-	-26919	-0-	752	1	21589	3	N	5533	5712	1			12
							764	4	6086	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72509	X	68594	-0-	-3915	-0-	125	2	63407	3	Y	4602	645	0	4066	1	124
							5062	9									
01	72509	X	56520	-0-	-15989	-0-	50599	3	5921	9	Y	5383	422	0	5053	1	32
*02	65492	X	48049	-0-	-17443	-0-	44528	3	3521	9	Y	3201	673	0	2533	1	27
*03	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	26080	3	2043	9	Y	1857	344	0	1516	1	24
04	66360	X	46836	-0-	-19524	-0-	43821	3	3015	9	Y	2741	641	0	2069	1	55
*05	68603	X	46335	-0-	-22268	-0-	44137	3	2198	9	Y	1998	80	0	1955	1	18

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	62349	-0-	62349	437569	100	2	50752	3	N	10452	297	0	10210	1	312
							11497	9									
01	0	Z	47708	-0-	47708	485277	38450	3	9258	9	N	8416	444	0	8231	1	53
*02	0	Z	39990	-0-	39990	525267	32314	3	7676	9	N	6978	92	0	6866	1	73
*03	0	Z	42871	-0-	42871	568138	34724	3	8147	9	N	7406	188	0	7176	1	115
04	0	Z	36220	-0-	36220	604358	29587	3	6633	9	N	6030	152	0	5837	1	156
*05	639233	X	34875	-0-	-604358	-0-	28790	3	6085	9	N	5532	21	0	5616	1	51

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109864	X	57109	-0-	-52755	-0-	91	2	46443	3	Y	9614	100	0	9582	1	293
							10575	9									
01	109864	X	47760	-0-	-62104	-0-	38890	3	8870	9	Y	8064	427	0	7879	1	51
*02	99232	X	40190	-0-	-59042	-0-	33084	3	7106	9	Y	6460	55	0	6388	1	68
*03	109864	X	45184	-0-	-64680	-0-	38324	3	6860	9	Y	6236	16	0	6189	1	99
04	63270	X	37798	-0-	-25472	-0-	31905	3	5893	9	Y	5357	2	0	5312	1	142
*05	57102	X	36664	-0-	-20438	-0-	31213	3	5451	9	Y	4955	63	0	4989	1	45

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		148915	-0-	148915	300138	255	2	129457	3	Y	17457	1368	0	16085	1	587
							19203	9									
01	435573	X	135435	-0-	-300138	-0-	118894	3	16541	9	Y	15037	924	0	14606	1	94
*02	120589	X	120589	-0-	-0-	-0-	107144	3	13445	9	Y	12223	164	0	12025	1	128
*03	127689	X	122738	-0-	-4951	-0-	109105	3	13633	9	Y	12394	618	0	11717	1	187
04	123570	X	99196	-0-	-24374	-0-	86689	3	12507	9	Y	11370	601	0	10670	1	286
*05	127689	X	86689	-0-	-41000	-0-	76555	3	10134	9	Y	9213	84	0	9330	1	85

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		104679	-0-	104679	110235	130	2	66375	3	Y	34704	3548	0	30407	1	749
							38174	9									
01	T. A.		99897	-0-	99897	210132	69969	3	29928	9	Y	27207	405	0	27218	1	333
*02	T. A.		78050	-0-	78050	288182	54126	3	23924	9	Y	21749	334	0	21500	1	248
*03	T. A.		77387	-0-	77387	365569	54100	3	23287	9	Y	21170	168	0	20865	1	385
*04	429754	X	64185	-0-	-365569	-0-	46696	3	17489	9	Y	15899	125	0	15552	1	607
*05	130200	X	68374	-0-	-61826	-0-	47963	3	20411	9	Y	18555	18910	1			252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266879 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	79742	-0-	79742	79742	99	2	50555	3	Y	25764	459	0	24727	1	578
						748	4	28340	9							
01	T. A.	92121	-0-	92121	171863	64739	3	27382	9	Y	24893	551	0	24620	1	300
*02	T. A.	61925	-0-	61925	233788	43076	3	18849	9	Y	17135	236	0	17003	1	196
*03	T. A.	51261	-0-	51261	285049	35242	3	16019	9	Y	14563	225	0	14270	1	264
04	T. A.	36202	-0-	36202	321251	25557	3	10645	9	Y	9677	74	0	9496	1	371
*05	T. A.	55697	-0-	55697	376948	37543	3	18154	9	Y	16504	149	0	16506	1	220

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

10	0 Z	91189	-0-	91189	91189	65	1	8624	2	N	21456	436	0	19853	1	1167
						56484	3	2414	4							
11	0 Z	88843	-0-	88843	180032	1695	2	64178	3	N	20882	1131	0	19941	1	977
						22970	9									
12	0 Z	79203	-0-	79203	259235	118	2	60082	3	N	17275	333	0	17483	1	436
						19003	9									
01	0 Z	70959	-0-	70959	330194	54200	3	16759	9	N	15235	434	0	15053	1	184
*02	0 Z	63200	-0-	63200	393394	45745	3	17455	9	N	15868	248	0	15624	1	180
*03	0 Z	69066	-0-	69066	462460	52662	3	16404	9	N	14913	314	0	14511	1	268
04	0 Z	66706	-0-	66706	529166	53297	3	13409	9	N	12190	85	0	11908	1	465
*05	0 Z	79143	-0-	79143	608309	58077	3	21066	9	N	19151	19358	1			258

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

12	0 Z	51089	-0-	51089	235156	65	2	33029	3	Y	16359	279	0	16504	1	412
						17995	9									
01	0 Z	42933	-0-	42933	278089	28306	3	14627	9	Y	13297	210	0	13336	1	163
*02	0 Z	36969	-0-	36969	315058	27523	3	9446	9	Y	8587	179	0	8473	1	98
*03	0 Z	34317	-0-	34317	349375	26793	3	7524	9	Y	6840	132	0	6683	1	123
04	0 Z	29130	-0-	29130	378505	22469	3	6661	9	Y	6055	301	0	5656	1	221
*05	0 Z	29774	-0-	29774	408279	21064	3	8710	9	Y	7918	180	0	7854	1	105

DAVILA UNIT WELL #: RRCID -> 268657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12620 - 17041

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

12	62186 X	48650	-0-	-13536	-0-	55	1	46283	2	N	2102	1563	1			654
						2312	9									
01	59954 X	47530	-0-	-12424	-0-	654	1	44756	3	N	1809	181	0	1914	1	368
						130	4	1990	9							
02	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	515	1	37167	3	N	1531	27	0	1361	1	511
						43	4	1684	9							
03	43606 X	43606	-0-	-0-	-0-	545	1	41229	3	N	1661	56	0	1354	1	762
						5	4	1827	9							
04	40829 X	40829	-0-	-0-	-0-	450	1	38612	3	N	1606	72	0	1618	1	678
						1767	9									
*05	40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	465	1	39118	3	N	1246	20	0	1535	1	369
						1371	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	13	1	10547	2	N	39	8	1			129
							43	9									
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	511	1	13446	3	N	69	55	0			143
							140	4	76	9							
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	407	1	7505	3	N	29	6	0			166
							10	4	32	9							
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	225	1	8921	3	N	25	12	0			179
							10	4	28	9							
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	195	1	9049	3	N	56	17	0			218
							62	9									
*05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	420	1	8290	3	N	8	4	0	169	1	53
							9	9									

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

12	T. A.		63367	-0-	63367	379925	58629	2	4738	9	N	4307	4090	1			573
01	0	W	57699	-0-	57699	437624	1411	1	51822	2	N	3828	3798	1			603
							255	4	4211	9							
02	0	W	38542	-0-	38542	476166	1062	1	34679	2	N	2453	2509	1			547
							103	4	2698	9							
03	0	W	47790	-0-	47790	523956	1226	1	43030	2	N	3176	3059	1			664
							40	4	3494	9							
04	0	W	48807	-0-	48807	572763	1148	1	44177	2	N	3165	3298	1			531
							3482	9									
*05	618036	X	45273	-0-	-572763	-0-	1448	1	40786	2	N	2763	2686	1			608
							3039	9									

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		9099	-0-	9099	9099	9099	4			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		17944	-0-	17944	27043	17404	4	540	9	N	491	491	1			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27043					N	-0-					-0-

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

12	T. A.		109878	-0-	109878	172642	130	1	109013	2	N	668	446	1			504
							735	9									
01	T. A.		93203	-0-	93203	265845	465	1	88407	3	N	680	358	0	378	1	448
							3583	4	748	9							
02	T. A.		65679	-0-	65679	331524	410	1	64793	3	N	347	47	0	574	1	174
							94	4	382	9							
03	T. A.		78973	-0-	78973	410497	465	1	78022	3	N	401	105	0	179	1	291
							45	4	441	9							
*04	480167	X	69670	-0-	-410497	-0-	458	1	68818	3	N	358	128	0	187	1	334
							394	9									
*05	149234	X	66988	-0-	-82246	-0-	465	1	66277	3	N	224	34	0	360	1	164
							246	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	25819	-0-	25819	57325	30	1	25439	2	N	318	376	1			251
						350	9									
01	T. A.	11619	-0-	11619	68944	332	1	10925	3	N	152	44	0	193	1	166
						195	4	167	9							
02	T. A.	14214	-0-	14214	83158	350	1	13657	3	N	120	10	0	176	1	100
						75	4	132	9							
03	T. A.	8872	-0-	8872	92030	465	1	8260	3	N	100	11	0			189
						37	4	110	9							
*04	99734 X	7704	-0-	-92030	-0-	450	1	7137	3	N	106	13	0	190	1	92
						117	9									
*05	58218 X	6863	-0-	-51355	-0-	465	1	6325	3	N	66	3	0			155
						73	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

12	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	11817	3	1138	4	N	1355	1355	1			-0-
						1491	9									
*01	32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	28532	3	3695	9	N	3359	3359	1			-0-
*02	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	21066	3	2500	9	N	2273	2273	1			-0-
*03	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	16671	3	1933	9	N	1757	1757	1			-0-
*04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	12537	3	1537	9	N	1397	1397	1			-0-
*05	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	11281	3	1419	9	N	1290	1290	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

12	26350 X	22945	-0-	-3405	-0-	22945	3			Y	-0-					-0-
01	26350 X	22994	-0-	-3356	-0-	22994	3			Y	-0-					-0-
02	22988 X	20187	-0-	-2801	-0-	20187	3			Y	-0-					-0-
03	24893 X	21760	-0-	-3133	-0-	21760	3			Y	-0-					-0-
04	23310 X	20579	-0-	-2731	-0-	20579	3			Y	-0-					-0-
05	23002 X	20706	-0-	-2296	-0-	20706	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

12	19437 X	18428	-0-	-1009	-0-	18041	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
01	19437 X	14085	-0-	-5352	-0-	13764	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
02	17556 X	14268	-0-	-3288	-0-	14004	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
03	18414 X	13963	-0-	-4451	-0-	13564	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
04	17820 X	12823	-0-	-4997	-0-	12514	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
05	18414 X	12741	-0-	-5673	-0-	12387	3	354	9	Y	322	322	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

12	23601 X	23601	-0-	-0-	-0-	19349	3	4252	9	Y	3865	3865	1			-0-
01	23312 X	8913	-0-	-14399	-0-	7387	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
02	19880 X	7186	-0-	-12694	-0-	5760	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
03	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	19644	3	4873	9	Y	4430	4430	1			-0-
04	21300 X	20630	-0-	-670	-0-	16629	3	4001	9	Y	3637	3637	1			-0-
05	22010 X	20020	-0-	-1990	-0-	16280	3	3740	9	Y	3400	3400	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

12	9486 X	7901	-0-	-1585	-0-	7751	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
01	9486 X	7393	-0-	-2093	-0-	7242	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
02	10864 X	6314	-0-	-4550	-0-	6186	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	12028 X	6582	-0-	-5446	-0-	6449	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
04	11640 X	5952	-0-	-5688	-0-	5836	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	7905 X	5649	-0-	-2256	-0-	5550	3	99	9	Y	90	90	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 01 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423 X	11038	-0-	-2385	-0-	22	1	7195	3	Y	3474	3474	1			-0-
						3821	9									
01	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-
02	10332 X	3437	-0-	-6895	-0-	2171	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
03	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	11547	3	6544	9	Y	5949	5949	1			-0-
04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	16335	3	8967	9	Y	8152	8152	1			-0-
*05	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	14047	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

12	21483 X	18111	-0-	-3372	-0-	13902	3	4209	9	Y	3826	3826	1			-0-
01	20646 X	17810	-0-	-2836	-0-	13975	3	3835	9	Y	3486	3486	1			-0-
02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	13212	3	3368	9	Y	3062	3062	1			-0-
03	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	14310	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-
04	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	13508	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
*05	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	13529	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

12	24335 X	18490	-0-	-5845	-0-	15134	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-
01	24180 X	18186	-0-	-5994	-0-	14955	3	3231	9	Y	2937	2937	1			-0-
02	19992 X	19971	-0-	-21	-0-	16753	3	3218	9	Y	2925	2925	1			-0-
03	22134 X	20184	-0-	-1950	-0-	16963	3	3221	9	Y	2928	2928	1			-0-
04	20100 X	18537	-0-	-1563	-0-	15613	3	2924	9	Y	2658	2658	1			-0-
05	22103 X	18097	-0-	-4006	-0-	15264	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

12	14911 X	12579	-0-	-2332	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
01	14911 X	12812	-0-	-2099	-0-	12812	3			N	-0-					-0-
02	12236 X	10596	-0-	-1640	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
03	13113 X	12118	-0-	-995	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
04	12690 X	10620	-0-	-2070	-0-	10620	3			N	-0-					-0-
05	12803 X	11743	-0-	-1060	-0-	11743	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

12	24180 X	22942	-0-	-1238	-0-	18915	3	4027	9	Y	3661	3661	1			-0-
01	24180 X	21724	-0-	-2456	-0-	18135	3	3589	9	Y	3263	3263	1			-0-
02	23380 X	17664	-0-	-5716	-0-	14748	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
03	22940 X	17697	-0-	-5243	-0-	14774	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-
04	22200 X	17372	-0-	-4828	-0-	14572	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
05	22940 X	18618	-0-	-4322	-0-	15758	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

12	17391 X	15670	-0-	-1721	-0-	13699	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-
01	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-					-0-
02	12180 X	132	-0-	-12048	-0-	113	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
05	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	16774	-0-	-5515	-0-	16740	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	22289	X	15716	-0-	-6573	-0-	15622	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	20132	X	14507	-0-	-5625	-0-	14255	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
03	18445	X	15340	-0-	-3105	-0-	15165	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
04	17850	X	13930	-0-	-3920	-0-	13835	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
05	16771	X	14275	-0-	-2496	-0-	14186	3	89	9	Y	81	81	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

12	11253	X	7075	-0-	-4178	-0-	4549	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-
01	11253	X	7147	-0-	-4106	-0-	4688	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
02	6748	X	5387	-0-	-1361	-0-	3421	3	1966	9	Y	1787	1787	1			-0-
03	7471	X	4286	-0-	-3185	-0-	2739	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
04	7230	X	2139	-0-	-5091	-0-	1321	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
05	7161	X	2776	-0-	-4385	-0-	1543	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1257	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1270	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1240	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
03	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	707	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
04	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	958	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	1953	X	1163	-0-	-790	-0-	587	3	576	9	Y	524	524	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

12	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	25145	3	6874	9	Y	6249	6249	1			-0-
01	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	28373	3	6910	9	Y	6282	6282	1			-0-
02	29344	X	28755	-0-	-589	-0-	23090	3	5665	9	Y	5150	5150	1			-0-
03	32488	X	32114	-0-	-374	-0-	26001	3	6113	9	Y	5557	5557	1			-0-
04	31440	X	28510	-0-	-2930	-0-	23185	3	5325	9	Y	4841	4841	1			-0-
05	32488	X	27620	-0-	-4868	-0-	23054	3	4566	9	Y	4151	4151	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

12	11811	X	7077	-0-	-4734	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	3862	-0-	-6213	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
02	9100	X	7383	-0-	-1717	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	6749	-0-	-2706	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6769	-0-	-431	-0-	6769	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6651	-0-	-1533	-0-	6651	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

12	16616	X	11777	-0-	-4839	-0-	9637	3	2140	9	N	1945	1945	1			-0-
01	16616	X	10563	-0-	-6053	-0-	8628	3	1935	9	N	1759	1759	1			-0-
02	15008	X	9485	-0-	-5523	-0-	7733	3	1752	9	N	1593	1593	1			-0-
03	11904	X	9864	-0-	-2040	-0-	8030	3	1834	9	N	1667	1667	1			-0-
04	11520	X	8739	-0-	-2781	-0-	7096	3	1643	9	N	1494	1494	1			-0-
05	11780	X	9017	-0-	-2763	-0-	7380	3	1637	9	N	1488	1488	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

12	24242	X	18594	-0-	-5648	-0-	17959	3	635	9	N	577	577	1			-0-
01	24242	X	18379	-0-	-5863	-0-	17751	3	628	9	N	571	571	1			-0-
02	21896	X	15399	-0-	-6497	-0-	14777	3	622	9	N	565	565	1			-0-
03	22351	X	16871	-0-	-5480	-0-	16226	3	645	9	N	586	586	1			-0-
04	18180	X	15414	-0-	-2766	-0-	14849	3	565	9	N	514	514	1			-0-
05	18600	X	14109	-0-	-4491	-0-	13520	3	589	9	N	535	535	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	12464	-0-	-8275	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
01	20739	X	16637	-0-	-4102	-0-	16637	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	16369	-0-	-2363	-0-	16369	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	10463	-0-	-9439	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
04	19260	X	17360	-0-	-1900	-0-	17360	3			N	-0-					-0-
05	18135	X	12212	-0-	-5923	-0-	12212	3			N	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480	X	13205	-0-	-20275	-0-	7488	3	5717	9	N	5197	5197	1			-0-
01	28706	X	28151	-0-	-555	-0-	16726	3	11425	9	N	10386	10386	1			-0-
02	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	16382	3	11298	9	N	10271	10271	1			-0-
03	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	15687	3	10690	9	N	9718	9718	1			-0-
04	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	13227	3	8842	9	N	8038	8038	1			-0-
*05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	11671	3	7455	9	N	6777	6777	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65596	X	39642	-0-	-25954	-0-	33905	3	5737	9	Y	5215	5215	1			-0-
01	57164	X	24236	-0-	-32928	-0-	20664	3	3572	9	Y	3247	3247	1			-0-
02	37996	X	36689	-0-	-1307	-0-	31631	3	5058	9	Y	4598	4598	1			-0-
03	42067	X	26094	-0-	-15973	-0-	22517	3	3577	9	Y	3252	3252	1			-0-
04	40710	X	31932	-0-	-8778	-0-	26847	3	5085	9	Y	4623	4623	1			-0-
*05	52021	X	52021	-0-	-0-	-0-	44347	3	7674	9	Y	6976	6976	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	20325	-0-	20325	353151	13341	3	6984	9	N	6349	6349	1			-0-
01	0	Z	18336	-0-	18336	371487	11831	3	6505	9	N	5914	5914	1			-0-
02	0	Z	19604	-0-	19604	391091	13631	3	5973	9	N	5430	5430	1			-0-
03	0	W	19742	-0-	19742	410833	13734	3	6008	9	N	5462	5462	1			-0-
04	0	W	17425	-0-	17425	428258	12167	3	5258	9	N	4780	4780	1			-0-
*05	440900	X	12642	-0-	-428258	-0-	8818	3	3824	9	N	3476	3476	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12340 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	55053	-0-	55053	170552	49891	3	5162	9	N	4693	4693	1			-0-
01	0	Z	45746	-0-	45746	216298	41525	3	4221	9	N	3837	3837	1			-0-
02	0	Z	29621	-0-	29621	245919	26882	3	2739	9	N	2490	2490	1			-0-
03	0	Z	31297	-0-	31297	277216	28369	3	2928	9	N	2662	2662	1			-0-
04	0	Z	29030	-0-	29030	306246	26307	3	2723	9	N	2475	2475	1			-0-
05	0	Z	28692	-0-	28692	334938	25957	3	2735	9	N	2486	2486	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	20378	-0-	20378	440194	14126	3	6252	9	N	5684	5684	1			-0-
01	459550	X	19356	-0-	-440194	-0-	13974	3	5382	9	N	4893	4893	1			-0-
02	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	11719	3	4200	9	N	3818	3818	1			-0-
03	20367	X	16835	-0-	-3532	-0-	12131	3	4704	9	N	4276	4276	1			-0-
04	19710	X	15234	-0-	-4476	-0-	10900	3	4334	9	N	3940	3940	1			-0-
05	20367	X	14546	-0-	-5821	-0-	10497	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	101478	-0-	101478	112073	95297	3	6181	9	N	5619	5619	1			-0-
02	0	Z	65310	-0-	65310	177383	61278	3	4032	9	N	3665	3665	1			-0-
03	0	Z	62945	-0-	62945	240328	58888	3	4057	9	N	3688	3688	1			-0-
04	0	Z	34985	-0-	34985	275313	32765	3	2220	9	N	2018	2018	1			-0-
05	0	Z	48422	-0-	48422	323735	43979	3	4443	9	N	4039	4039	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89466	X	34484	-0-	-54982	-0-	23505	3	10979	9	Y	9981	9981	1			-0-
01	89466	X	33792	-0-	-55674	-0-	23771	3	10021	9	Y	9110	9110	1			-0-
02	80808	X	8143	-0-	-72665	-0-	5684	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
03	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	14586	3	6932	9	Y	6302	6302	1			-0-
04	33360	X	29294	-0-	-4066	-0-	20393	3	8901	9	Y	8092	8092	1			-0-
05	34472	X	22933	-0-	-11539	-0-	16118	3	6815	9	Y	6195	6195	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

12	123349	X	43368	-0-	-79981	-0-	32897	3	10471	9	Y	9519	9519	1			-0-
01	123349	X	42446	-0-	-80903	-0-	32800	3	9646	9	Y	8769	8769	1			-0-
02	111412	X	35409	-0-	-76003	-0-	27254	3	8155	9	Y	7414	7414	1			-0-
03	123349	X	36860	-0-	-86489	-0-	28405	3	8455	9	Y	7686	7686	1			-0-
04	42780	X	35326	-0-	-7454	-0-	27345	3	7981	9	Y	7255	7255	1			-0-
05	43369	X	38680	-0-	-4689	-0-	30162	3	8518	9	Y	7744	7744	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

12	40362	X	35998	-0-	-4364	-0-	27256	3	8742	9	N	7947	7947	1			-0-
01	40362	X	36900	-0-	-3462	-0-	28808	3	8092	9	N	7356	7356	1			-0-
02	36456	X	31554	-0-	-4902	-0-	24140	3	7414	9	N	6740	6740	1			-0-
03	40362	X	32771	-0-	-7591	-0-	25223	3	7548	9	N	6862	6862	1			-0-
04	39060	X	31048	-0-	-8012	-0-	23874	3	7174	9	N	6522	6522	1			-0-
05	36890	X	28728	-0-	-8162	-0-	22142	3	6586	9	N	5987	5987	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

12	42811	X	23561	-0-	-19250	-0-	16885	3	6676	9	Y	6069	6069	1			-0-
01	42811	X	23174	-0-	-19637	-0-	17109	3	6065	9	Y	5514	5514	1			-0-
02	38668	X	19914	-0-	-18754	-0-	14708	3	5206	9	Y	4733	4733	1			-0-
03	42811	X	20015	-0-	-22796	-0-	14745	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
04	22800	X	17700	-0-	-5100	-0-	13071	3	4629	9	Y	4208	4208	1			-0-
05	23560	X	17951	-0-	-5609	-0-	13330	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

12	102703	X	23337	-0-	-79366	-0-	23335	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	102703	X	22550	-0-	-80153	-0-	22529	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	92764	X	18021	-0-	-74743	-0-	18019	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	102703	X	18077	-0-	-84626	-0-	18077	3			Y	-0-					-0-
04	22890	X	16493	-0-	-6397	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-
05	23343	X	15185	-0-	-8158	-0-	15185	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

12	134075	X	26341	-0-	-107734	-0-	26341	3			N	-0-					-0-
01	134075	X	22702	-0-	-111373	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
02	121100	X	17017	-0-	-104083	-0-	17017	3			N	-0-					-0-
03	134075	X	17391	-0-	-116684	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
04	29070	X	15692	-0-	-13378	-0-	15692	3			N	-0-					-0-
05	26350	X	15723	-0-	-10627	-0-	15723	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

12	170779	X	36498	-0-	-134281	-0-	30590	3	5908	9	Y	5371	5371	1			-0-
01	170779	X	36440	-0-	-134339	-0-	30875	3	5565	9	Y	5059	5059	1			-0-
02	154252	X	31624	-0-	-122628	-0-	26954	3	4670	9	Y	4245	4245	1			-0-
03	170779	X	33274	-0-	-137505	-0-	28387	3	4887	9	Y	4443	4443	1			-0-
04	38100	X	31003	-0-	-7097	-0-	26537	3	4466	9	Y	4060	4060	1			-0-
05	36487	X	30940	-0-	-5547	-0-	26608	3	4332	9	Y	3938	3938	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	40399	-0-	40399	825356	35292	3	5107	9	Y	4643	4643	1			-0-
01	0	W	36948	-0-	36948	862304	32308	3	4640	9	Y	4218	4218	1			-0-
02	0	W	33651	-0-	33651	895955	29549	3	4102	9	Y	3729	3729	1			-0-
03	930657	X	34702	-0-	-895955	-0-	30413	3	4289	9	Y	3899	3899	1			-0-
04	32165	X	32165	-0-	-0-	-0-	27920	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-
05	40393	X	29576	-0-	-10817	-0-	26356	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

12	200880	X	9170	-0-	-191710	-0-	6806	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
01	200880	X	9314	-0-	-191566	-0-	7317	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
02	181440	X	8158	-0-	-173282	-0-	6356	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-
03	200880	X	8313	-0-	-192567	-0-	6418	3	1895	9	Y	1723	1723	1			-0-
04	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	4869	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
05	9300	X	7083	-0-	-2217	-0-	5209	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

12	61690	X	24996	-0-	-36694	-0-	19188	3	5808	9	N	5280	5280	1			-0-
01	61690	X	24207	-0-	-37483	-0-	19002	3	5205	9	N	4732	4732	1			-0-
02	55720	X	20707	-0-	-35013	-0-	16057	3	4650	9	N	4227	4227	1			-0-
03	61690	X	19973	-0-	-41717	-0-	15328	3	4645	9	N	4223	4223	1			-0-
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	13207	3	3999	9	N	3635	3635	1			-0-
05	24986	X	17248	-0-	-7738	-0-	13289	3	3959	9	N	3599	3599	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

12	89156	X	37711	-0-	-51445	-0-	36723	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
01	89156	X	36231	-0-	-52925	-0-	35079	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
02	80528	X	31906	-0-	-48622	-0-	31005	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
03	89156	X	31705	-0-	-57451	-0-	30651	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
04	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	30683	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
05	37696	X	30210	-0-	-7486	-0-	29261	3	949	9	Y	863	863	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

12	109399	X	26749	-0-	-82650	-0-	20018	3	6731	9	Y	6119	6119	1			-0-
01	109399	X	29984	-0-	-79415	-0-	24038	3	5946	9	Y	5405	5405	1			-0-
02	98812	X	27719	-0-	-71093	-0-	21638	3	6081	9	Y	5528	5528	1			-0-
03	109399	X	28983	-0-	-80416	-0-	22551	3	6432	9	Y	5847	5847	1			-0-
04	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	20833	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
05	30690	X	28701	-0-	-1989	-0-	21922	3	6779	9	Y	6163	6163	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

12	61287	X	41499	-0-	-19788	-0-	27933	3	13566	9	Y	12333	12333	1			-0-
01	61287	X	41867	-0-	-19420	-0-	28759	3	13108	9	Y	11916	11916	1			-0-
02	55356	X	37543	-0-	-17813	-0-	25930	3	11613	9	Y	10557	10557	1			-0-
03	61287	X	9410	-0-	-51877	-0-	6448	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
04	45708	X	45708	-0-	-0-	-0-	31643	3	14065	9	Y	12786	12786	1			-0-
*05	46008	X	46008	-0-	-0-	-0-	32128	3	13880	9	Y	12618	12618	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

12	138663	X	55110	-0-	-83553	-0-	55110	3			Y	-0-					-0-
01	138663	X	62066	-0-	-76597	-0-	62066	3			Y	-0-					-0-
02	125244	X	48078	-0-	-77166	-0-	48078	3			Y	-0-					-0-
03	138663	X	50665	-0-	-87998	-0-	50665	3			Y	-0-					-0-
04	48652	X	48652	-0-	-0-	-0-	48652	3			Y	-0-					-0-
05	62062	X	45792	-0-	-16270	-0-	45792	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126635	X	37980	-0-	-88655	-0-	35465	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-
01	126635	X	33731	-0-	-92904	-0-	31412	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
02	114380	X	32708	-0-	-81672	-0-	30585	3	2123	9	Y	1930	1930	1			-0-
03	126635	X	35125	-0-	-91510	-0-	32914	3	2211	9	Y	2010	2010	1			-0-
04	30829	X	30829	-0-	-0-	-0-	28926	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
05	37975	X	27007	-0-	-10968	-0-	25223	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

12	90153	X	90153	-0-	-0-	-0-	76410	3	13743	9	Y	12494	12494	1			-0-
01	85008	X	85008	-0-	-0-	-0-	72134	3	12874	9	Y	11704	11704	1			-0-
02	73156	X	73156	-0-	-0-	-0-	62726	3	10430	9	Y	9482	9482	1			-0-
03	75158	X	75158	-0-	-0-	-0-	64559	3	10599	9	Y	9635	9635	1			-0-
04	65967	X	65967	-0-	-0-	-0-	56828	3	9139	9	Y	8308	8308	1			-0-
05	67673	X	62888	-0-	-4785	-0-	54196	3	8692	9	Y	7902	7902	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

12	79949	X	22092	-0-	-57857	-0-	16019	3	6073	9	Y	5521	5521	1			-0-
01	79949	X	26373	-0-	-53576	-0-	19606	3	6767	9	Y	6152	6152	1			-0-
02	72212	X	22370	-0-	-49842	-0-	16857	3	5513	9	Y	5012	5012	1			-0-
03	79949	X	26356	-0-	-53593	-0-	19760	3	6596	9	Y	5996	5996	1			-0-
04	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	18078	3	5877	9	Y	5343	5343	1			-0-
05	26381	X	22495	-0-	-3886	-0-	17031	3	5464	9	Y	4967	4967	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

12	117800	X	48104	-0-	-69696	-0-	38431	3	9673	9	Y	8794	8794	1			-0-
01	117800	X	46443	-0-	-71357	-0-	37415	3	9028	9	Y	8207	8207	1			-0-
02	106400	X	38911	-0-	-67489	-0-	31834	3	7077	9	Y	6434	6434	1			-0-
03	117800	X	39281	-0-	-78519	-0-	32089	3	7192	9	Y	6538	6538	1			-0-
04	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-	29630	3	7104	9	Y	6458	6458	1			-0-
05	48112	X	30095	-0-	-18017	-0-	24267	3	5828	9	Y	5298	5298	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

12	135842	X	43232	-0-	-92610	-0-	35415	3	7817	9	Y	7106	7106	1			-0-
01	135842	X	37725	-0-	-98117	-0-	31052	3	6673	9	Y	6066	6066	1			-0-
02	122696	X	31503	-0-	-91193	-0-	26597	3	4906	9	Y	4460	4460	1			-0-
03	135842	X	29207	-0-	-106635	-0-	24584	3	4623	9	Y	4203	4203	1			-0-
04	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	23705	3	4256	9	Y	3869	3869	1			-0-
05	43245	X	26856	-0-	-16389	-0-	22996	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

12	190464	X	122006	-0-	-68458	-0-	122006	3			N	-0-					-0-
01	190464	X	90693	-0-	-99771	-0-	90693	3			N	-0-					-0-
02	172032	X	68276	-0-	-103756	-0-	68276	3			N	-0-					-0-
03	190464	X	64262	-0-	-126202	-0-	64262	3			N	-0-					-0-
04	184320	X	48166	-0-	-136154	-0-	48166	3			N	-0-					-0-
05	122016	X	38790	-0-	-83226	-0-	38790	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

12	0	W	5287	-0-	5287	661815	3172	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
01	0	W	17969	-0-	17969	679784	12028	3	5941	9	Y	5401	5401	1			-0-
02	0	W	15485	-0-	15485	695269	10557	3	4928	9	Y	4480	4480	1			-0-
03	709977	X	14708	-0-	-695269	-0-	10071	3	4637	9	Y	4215	4215	1			-0-
04	81840	X	13110	-0-	-68730	-0-	9051	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
05	17980	X	12667	-0-	-5313	-0-	8799	3	3868	9	Y	3516	3516	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93031	X	17321	-0-	-75710	-0-	12125	3	5196	9	Y	4724	4724	1			-0-
01	93031	X	17762	-0-	-75269	-0-	12495	3	5267	9	Y	4788	4788	1			-0-
02	84028	X	15314	-0-	-68714	-0-	10695	3	4619	9	Y	4199	4199	1			-0-
03	93031	X	15788	-0-	-77243	-0-	11050	3	4738	9	Y	4307	4307	1			-0-
04	90030	X	14323	-0-	-75707	-0-	10091	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
05	93031	X	13833	-0-	-79198	-0-	9743	3	4090	9	Y	3718	3718	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

12	43865	X	10613	-0-	-33252	-0-	6787	3	3826	9	N	3478	3478	1			-0-
01	43865	X	10035	-0-	-33830	-0-	6604	3	3431	9	N	3119	3119	1			-0-
02	39620	X	6974	-0-	-32646	-0-	4035	3	2939	9	N	2672	2672	1			-0-
03	43865	X	5672	-0-	-38193	-0-	3458	3	2214	9	N	2013	2013	1			-0-
04	42450	X	5640	-0-	-36810	-0-	3271	3	2369	9	N	2154	2154	1			-0-
05	43865	X	4835	-0-	-39030	-0-	2622	3	2213	9	N	2012	2012	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

*11	0		12680	-0-	12680	12680	7867	3	775	4	N	3671	3671	1			-0-
							4038	9									
*12	0		76370	-0-	76370	89050	53556	3	22814	9	N	20740	20740	1			-0-
*01	0	W	70869	-0-	70869	159919	51414	3	19455	9	N	17686	17686	1			-0-
*02	0	W	57600	-0-	57600	217519	43014	3	14586	9	N	13260	13260	1			-0-
*03	0	W	55944	-0-	55944	273463	42494	3	13450	9	N	12227	12227	1			-0-
*04	0	W	48589	-0-	48589	322052	37338	3	11251	9	N	10228	10228	1			-0-
*05	366436	X	44384	-0-	-322052	-0-	34178	3	10206	9	N	9278	9278	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	38906	-0-	38906	121486	38906	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	33952	-0-	33952	155438	33952	3			N	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	29984	-0-	29984	111420	24456	3	5528	9	N	5025	5025	1			-0-
04	0	Z	26371	-0-	26371	137791	21745	3	4626	9	N	4205	4205	1			-0-
05	0	Z	23227	-0-	23227	161018	19286	3	3941	9	N	3583	3583	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

12	0	W	12127	-0-	12127	1160071	10540	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
01	0	W	47904	-0-	47904	1207975	42119	3	5785	9	Y	5259	5259	1			-0-
02	0	W	38297	-0-	38297	1246272	33781	3	4516	9	Y	4105	4105	1			-0-
03	0	W	39660	-0-	39660	1285932	34676	3	4984	9	Y	4531	4531	1			-0-
04	0	W	34859	-0-	34859	1320791	30869	3	3990	9	Y	3627	3627	1			-0-
*05	1353414	X	32623	-0-	-1320791	-0-	29027	3	3596	9	Y	3269	3269	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	167201					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	167201					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	167201					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	167201					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	38858	-0-	38858	206059	26365	3	12493	9	N	11357	11357	1			-0-
05	0	Z	37553	-0-	37553	243612	25560	3	11993	9	N	10903	10903	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

12	57071	X	20824	-0-	-36247	-0-	15769	3	5055	9	N	4595	4595	1			-0-
01	57071	X	20108	-0-	-36963	-0-	15401	3	4707	9	N	4279	4279	1			-0-
02	51548	X	13883	-0-	-37665	-0-	10570	3	3313	9	N	3012	3012	1			-0-
03	57071	X	14920	-0-	-42151	-0-	11607	3	3313	9	N	3012	3012	1			-0-
04	55230	X	14404	-0-	-40826	-0-	11302	3	3102	9	N	2820	2820	1			-0-
05	57071	X	13878	-0-	-43193	-0-	10943	3	2935	9	N	2668	2668	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

12	0	Z	56425	-0-	56425	289150	36292	3	20133	9	N	18303	18303	1			-0-
01	0	Z	61476	-0-	61476	350626	40334	3	21142	9	N	19220	19220	1			-0-
02	0	Z	47106	-0-	47106	397732	31843	3	15263	9	N	13875	13875	1			-0-
03	0	Z	46903	-0-	46903	444635	31820	3	15083	9	N	13712	13712	1			-0-
04	0	Z	39938	-0-	39938	484573	27238	3	12700	9	N	11545	11545	1			-0-
05	0	Z	33361	-0-	33361	517934	22783	3	10578	9	N	9616	9616	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

12	0	W	24922	-0-	24922	815225	21899	3	3023	9	Y	2748	2748	1			-0-
01	0	W	26136	-0-	26136	841361	22636	3	3500	9	Y	3182	3182	1			-0-
02	0	W	24214	-0-	24214	865575	20892	3	3322	9	Y	3020	3020	1			-0-
03	0	W	24587	-0-	24587	890162	21022	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-
04	0	W	21831	-0-	21831	911993	18503	3	3328	9	Y	3025	3025	1			-0-
*05	929712	X	17719	-0-	-911993	-0-	15522	3	2197	9	Y	1997	1997	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

12	69502	X	24000	-0-	-45502	-0-	18142	3	5858	9	N	5325	5325	1			-0-
01	69502	X	23507	-0-	-45995	-0-	18458	3	5049	9	N	4590	4590	1			-0-
02	62776	X	18423	-0-	-44353	-0-	14441	3	3982	9	N	3620	3620	1			-0-
03	69502	X	18125	-0-	-51377	-0-	14087	3	4038	9	N	3671	3671	1			-0-
04	67260	X	15040	-0-	-52220	-0-	11610	3	3430	9	N	3118	3118	1			-0-
05	69502	X	15044	-0-	-54458	-0-	11707	3	3337	9	N	3034	3034	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

12	69874	X	26943	-0-	-42931	-0-	19134	3	7809	9	N	7099	7099	1			-0-
01	69874	X	30000	-0-	-39874	-0-	21542	3	8458	9	N	7689	7689	1			-0-
02	63112	X	24420	-0-	-38692	-0-	17915	3	6505	9	N	5914	5914	1			-0-
03	69874	X	23937	-0-	-45937	-0-	17449	3	6488	9	N	5898	5898	1			-0-
04	67620	X	18694	-0-	-48926	-0-	13488	3	5206	9	N	4733	4733	1			-0-
05	69874	X	17159	-0-	-52715	-0-	12275	3	4884	9	N	4440	4440	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

12	0	W	10081	-0-	10081	577042	6840	3	3241	9	N	2946	2946	1			-0-
01	0	W	9135	-0-	9135	586177	6222	3	2913	9	N	2648	2648	1			-0-
02	0	W	19186	-0-	19186	605363	12830	3	6356	9	N	5778	5778	1			-0-
03	0	W	19959	-0-	19959	625322	13345	3	6614	9	N	6013	6013	1			-0-
04	0	W	17912	-0-	17912	643234	12117	3	5795	9	N	5268	5268	1			-0-
*05	660101	X	16867	-0-	-643234	-0-	11465	3	5402	9	N	4911	4911	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	39318	-0-	39318	253142	38574	3	744	9	N	676	676	1			-0-
01	0	W	39843	-0-	39843	292985	39182	3	661	9	N	601	601	1			-0-
02	0	W	31209	-0-	31209	324194	30649	3	560	9	N	509	509	1			-0-
03	0	W	32293	-0-	32293	356487	31692	3	601	9	N	546	546	1			-0-
04	0	W	30940	-0-	30940	387427	30392	3	548	9	N	498	498	1			-0-
*05	416926	X	29499	-0-	-387427	-0-	29051	3	448	9	N	407	407	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

12	0	W	31093	-0-	31093	712015	26873	3	4220	9	Y	3836	3836	1			-0-
01	0	W	30750	-0-	30750	742765	26635	3	4115	9	Y	3741	3741	1			-0-
02	0	W	26378	-0-	26378	769143	22898	3	3480	9	Y	3164	3164	1			-0-
03	0	W	27035	-0-	27035	796178	23482	3	3553	9	Y	3230	3230	1			-0-
04	0	W	24648	-0-	24648	820826	21448	3	3200	9	Y	2909	2909	1			-0-
*05	843275	X	22449	-0-	-820826	-0-	19979	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

12	0	W	30282	-0-	30282	720311	26473	3	3809	9	Y	3463	3463	1			-0-
01	0	W	30921	-0-	30921	751232	27281	3	3640	9	Y	3309	3309	1			-0-
02	0	W	26617	-0-	26617	777849	23553	3	3064	9	Y	2785	2785	1			-0-
03	0	W	24490	-0-	24490	802339	21376	3	3114	9	Y	2831	2831	1			-0-
04	0	W	21474	-0-	21474	823813	18668	3	2806	9	Y	2551	2551	1			-0-
*05	844879	X	21066	-0-	-823813	-0-	18606	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

12	0	W	19419	-0-	19419	588888	13709	3	5710	9	Y	5191	5191	1			-0-
01	0	W	17476	-0-	17476	606364	12412	3	5064	9	Y	4604	4604	1			-0-
02	0	W	20923	-0-	20923	627287	15266	3	5657	9	Y	5143	5143	1			-0-
03	0	W	19154	-0-	19154	646441	14257	3	4897	9	Y	4452	4452	1			-0-
04	0	W	16969	-0-	16969	663410	12507	3	4462	9	Y	4056	4056	1			-0-
*05	673516	X	10106	-0-	-663410	-0-	7502	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

12	0	W	54651	-0-	54651	740349	43620	3	11031	9	Y	10028	10028	1			-0-
01	0	W	66002	-0-	66002	806351	52937	3	13065	9	Y	11877	11877	1			-0-
02	0	W	51032	-0-	51032	857383	40930	3	10102	9	Y	9184	9184	1			-0-
03	0	W	53707	-0-	53707	911090	43930	3	9777	9	Y	8888	8888	1			-0-
04	0	W	49619	-0-	49619	960709	41242	3	8377	9	Y	7615	7615	1			-0-
*05	1004254	X	43545	-0-	-960709	-0-	36210	3	7335	9	Y	6668	6668	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

12	118234	X	35436	-0-	-82798	-0-	32404	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-
01	118234	X	34176	-0-	-84058	-0-	31348	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
02	106792	X	29781	-0-	-77011	-0-	27514	3	2267	9	Y	2061	2061	1			-0-
03	118234	X	31508	-0-	-86726	-0-	28034	3	3474	9	Y	3158	3158	1			-0-
04	114420	X	29624	-0-	-84796	-0-	26280	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
05	118234	X	25830	-0-	-92404	-0-	24353	3	1477	9	Y	1343	1343	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		29598	-0-	29598	29598	21683 5732	3 9	2183	4	N	5211	5211	1			-0-
*10	0		77998	-0-	77998	107596	61489	3	16509	9	N	15008	15008	1			-0-
*11	173192	X	65596	-0-	-107596	-0-	51623	3	13973	9	N	12703	12703	1			-0-
*12	73005	X	62880	-0-	-10125	-0-	50141	3	12739	9	N	11581	11581	1			-0-
*01	73005	X	57265	-0-	-15740	-0-	46445	3	10820	9	N	9836	9836	1			-0-
*02	65940	X	44693	-0-	-21247	-0-	36468	3	8225	9	N	7477	7477	1			-0-
*03	73005	X	50494	-0-	-22511	-0-	41151	3	9343	9	N	8494	8494	1			-0-
*04	70650	X	46971	-0-	-23679	-0-	38336	3	8635	9	N	7850	7850	1			-0-
05	73005	X	46986	-0-	-26019	-0-	38414	3	8572	9	N	7793	7793	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

12	102534	X	102534	-0-	-0-	-0-	84942	3	17592	9	N	15993	15993	1			-0-
*01	95069	X	95069	-0-	-0-	-0-	79791	3	15278	9	N	13889	13889	1			-0-
*02	73328	X	73328	-0-	-0-	-0-	61545	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-
*03	74772	X	66461	-0-	-8311	-0-	55725	3	10736	9	N	9760	9760	1			-0-
*04	72360	X	63641	-0-	-8719	-0-	53565	3	10076	9	N	9160	9160	1			-0-
05	74772	X	61454	-0-	-13318	-0-	51970	3	9484	9	N	8622	8622	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

12	67611	X	16667	-0-	-50944	-0-	13705	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
01	67611	X	13863	-0-	-53748	-0-	11686	3	2177	9	Y	1979	1979	1			-0-
02	61068	X	9285	-0-	-51783	-0-	7800	3	1485	9	Y	1350	1350	1			-0-
03	67611	X	13254	-0-	-54357	-0-	11054	3	2200	9	Y	2000	2000	1			-0-
04	65430	X	5501	-0-	-59929	-0-	4448	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
05	67611	X	10280	-0-	-57331	-0-	8428	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

*06	19050		70516	-0-	51466	180129	46398	3	24118	9	N	21925	21925	1			-0-
*07	59055		69497	-0-	10442	190571	46435	3	23062	9	N	20965	20965	1			-0-
*08	257025	X	66454	-0-	-190571	-0-	44698	3	21756	9	N	19778	19778	1			-0-
*09	58117	X	58117	-0-	-0-	-0-	38963	3	19154	9	N	17413	17413	1			-0-
*10	59055	X	49101	-0-	-9954	-0-	32906	3	16195	9	N	14723	14723	1			-0-
*11	57150	X	41577	-0-	-15573	-0-	27383	3	14194	9	N	12904	12904	1			-0-
*12	59055	X	41488	-0-	-17567	-0-	28285	3	13203	9	N	12003	12003	1			-0-
*01	59055	X	39986	-0-	-19069	-0-	27983	3	12003	9	N	10912	10912	1			-0-
*02	53340	X	32113	-0-	-21227	-0-	21910	3	10203	9	N	9275	9275	1			-0-
*03	59055	X	36087	-0-	-22968	-0-	24627	3	11460	9	N	10418	10418	1			-0-
*04	57150	X	37856	-0-	-19294	-0-	25810	3	12046	9	N	10951	10951	1			-0-
05	59055	X	33407	-0-	-25648	-0-	22832	3	10575	9	N	9614	9614	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

12	54219	X	18915	-0-	-35304	-0-	17803	3	1112	9	N	1011	1011	1			-0-
*01	54219	X	17120	-0-	-37099	-0-	15970	3	1150	9	N	1045	1045	1			-0-
*02	48972	X	14690	-0-	-34282	-0-	13553	3	1137	9	N	1034	1034	1			-0-
*03	54219	X	16894	-0-	-37325	-0-	15764	3	1130	9	N	1027	1027	1			-0-
*04	52470	X	15455	-0-	-37015	-0-	14409	3	1046	9	N	951	951	1			-0-
05	54219	X	13352	-0-	-40867	-0-	12303	3	1049	9	N	954	954	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20616	50876	-0-	30260	235419	50191	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
07	106516	43026	-0-	-63490	171929	42441	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
*08	206395 X	34466	-0-	-171929	-0-	33996	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
09	103080 X	29827	-0-	-73253	-0-	29473	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
10	106516 X	28335	-0-	-78181	-0-	28054	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
11	103080 X	23213	-0-	-79867	-0-	22827	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
12	106516 X	20588	-0-	-85928	-0-	20342	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
01	106516 X	18389	-0-	-88127	-0-	18143	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
02	96208 X	14896	-0-	-81312	-0-	14703	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
03	106516 X	15154	-0-	-91362	-0-	14947	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
04	103080 X	12500	-0-	-90580	-0-	12227	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
05	106516 X	14434	-0-	-92082	-0-	14069	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

*06	97073	97073	-0-	-0-	305630	82192	3	14881	9	N	13528	13528	1			-0-
*07	91087	91087	-0-	-0-	305630	79090	3	11997	9	N	10906	10906	1			-0-
*08	391104 X	85474	-0-	-305630	-0-	72421	3	13053	9	N	11866	11866	1			-0-
*09	84450 X	70418	-0-	-14032	-0-	59439	3	10979	9	N	9981	9981	1			-0-
*10	87265 X	61648	-0-	-25617	-0-	51715	3	9933	9	N	9030	9030	1			-0-
*11	84450 X	56011	-0-	-28439	-0-	46728	3	9283	9	N	8439	8439	1			-0-
*12	87265 X	55437	-0-	-31828	-0-	46441	3	8996	9	N	8178	8178	1			-0-
*01	87265 X	55127	-0-	-32138	-0-	46290	3	8837	9	N	8034	8034	1			-0-
*02	78820 X	46675	-0-	-32145	-0-	39248	3	7427	9	N	6752	6752	1			-0-
*03	87265 X	49275	-0-	-37990	-0-	41902	3	7373	9	N	6703	6703	1			-0-
*04	84450 X	45826	-0-	-38624	-0-	39052	3	6774	9	N	6158	6158	1			-0-
05	87265 X	46336	-0-	-40929	-0-	39532	3	6804	9	N	6185	6185	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

06	0	40562	-0-	40562	56634	40025	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
07	0 W	32161	-0-	32161	88795	31851	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	0 W	27833	-0-	27833	116628	27579	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
09	0 W	22058	-0-	22058	138686	21865	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
10	0 W	18250	-0-	18250	156936	18065	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
11	0 W	14770	-0-	14770	171706	14610	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
12	0 W	14345	-0-	14345	186051	14200	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
01	0 W	16618	-0-	16618	202669	16461	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	0 W	13173	-0-	13173	215842	13048	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	0 W	13735	-0-	13735	229577	13603	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
04	0 W	12502	-0-	12502	242079	12385	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	0 W	12843	-0-	12843	254922	12676	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127968	X	NO RPT	-0-	-127968	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	127968	X	NO RPT	-0-	-127968	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	115584	X	NO RPT	-0-	-115584	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	127968	X	NO RPT	-0-	-127968	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	123840	X	NO RPT	-0-	-123840	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	127968	X	NO RPT	-0-	-127968	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

12	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	73024	X	NO RPT	-0-	-73024	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

06	30860		-0-	-0-	-30860	15471					N	-0-					-0-
07	239165		-0-	-0-	-239165	-0-					N	-0-					-0-
08	239165	X	-0-	-0-	-239165	-0-					N	-0-					-0-
09	231450	X	52878	-0-	-178572	-0-	52878	3			N	-0-					-0-
10	239165	X	180723	-0-	-58442	-0-	180723	3			N	-0-					-0-
11	231450	X	153473	-0-	-77977	-0-	153473	3			N	-0-					-0-
12	239165	X	119507	-0-	-119658	-0-	119507	3			N	-0-					-0-
01	239165	X	87185	-0-	-151980	-0-	87185	3			N	-0-					-0-
02	216020	X	62654	-0-	-153366	-0-	62654	3			N	-0-					-0-
03	239165	X	57629	-0-	-181536	-0-	57629	3			N	-0-					-0-
04	231450	X	44007	-0-	-187443	-0-	44007	3			N	-0-					-0-
05	239165	X	38182	-0-	-200983	-0-	38182	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14528		19757	-0-	5229	294430	13085	3	6672	9	Y	6065	6065	1			-0-
07	112592		21659	-0-	-90933	203497	14527	3	7132	9	Y	6484	6484	1			-0-
*08	223504	X	20007	-0-	-203497	-0-	13527	3	6480	9	Y	5891	5891	1			-0-
09	108960	X	17757	-0-	-91203	-0-	11983	3	5774	9	Y	5249	5249	1			-0-
10	112592	X	12984	-0-	-99608	-0-	8600	3	4384	9	Y	3985	3985	1			-0-
11	108960	X	16048	-0-	-92912	-0-	10880	3	5168	9	Y	4698	4698	1			-0-
12	112592	X	12031	-0-	-100561	-0-	8164	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
01	112592	X	15759	-0-	-96833	-0-	10005	3	5754	9	Y	5231	5231	1			-0-
02	101696	X	15098	-0-	-86598	-0-	10271	3	4827	9	Y	4388	4388	1			-0-
03	112592	X	14802	-0-	-97790	-0-	10086	3	4716	9	Y	4287	4287	1			-0-
04	108960	X	12769	-0-	-96191	-0-	8775	3	3994	9	Y	3631	3631	1			-0-
05	112592	X	10333	-0-	-102259	-0-	6864	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

08	0		54827	-0-	54827	54827	30524	3	5886	4	N	16743	16743	1			-0-
							18417	9									
09	0		62508	-0-	62508	117335	42357	3	20151	9	N	18319	18319	1			-0-
10	0	W	55848	-0-	55848	173183	38713	3	17135	9	N	15577	15577	1			-0-
11	0	W	49074	-0-	49074	222257	34141	3	14933	9	N	13575	13575	1			-0-
12	0	W	42345	-0-	42345	264602	29545	3	12800	9	N	11636	11636	1			-0-
01	0	W	42710	-0-	42710	307312	30441	3	12269	9	N	11154	11154	1			-0-
02	0	W	33063	-0-	33063	340375	24130	3	8933	9	N	8121	8121	1			-0-
03	0	W	32296	-0-	32296	372671	22100	3	10196	9	N	9269	9269	1			-0-
04	0	W	30116	-0-	30116	402787	21741	3	8375	9	N	7614	7614	1			-0-
05	0	W	25128	-0-	25128	427915	18544	3	6584	9	N	5985	5985	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: RRCID -> 268661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177351	X	NO RPT	-0-	-177351	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	177351	X	NO RPT	-0-	-177351	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	160188	X	NO RPT	-0-	-160188	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	177351	X	NO RPT	-0-	-177351	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	171630	X	NO RPT	-0-	-171630	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	177351	X	NO RPT	-0-	-177351	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	68880	X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	73800	X	NO RPT	-0-	-73800	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37169	X	21315	-0-	-15854	-0-	337	1	15681	2	Y	4796	4777	1	20	8	50
							21	4	5276	9							
01	37169	X	16625	-0-	-20544	-0-	383	1	10440	2	Y	5258	5215	1	33	8	60
							18	4	5784	9							
02	14728	X	10936	-0-	-3792	-0-	324	1	7176	2	Y	3118	3092	1	24	8	62
							6	4	3430	9							
03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	547	1	11735	2	Y	4174	4150	1	19	8	67
							14	4	4591	9							
04	15780	X	11987	-0-	-3793	-0-	266	1	8425	2	Y	2985	2982	1	14	8	56
							12	4	3284	9							
05	16306	X	14629	-0-	-1677	-0-	422	1	10272	2	Y	3575	3547	0	15	1	52
							2	4	3933	9			17	8			

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40672	X	12952	-0-	-27720	-0-	166	1	7719	2	Y	4596	4584	1	19	8	48
							11	4	5056	9							
01	40672	X	8669	-0-	-32003	-0-	165	1	4491	2	Y	3641	3624	1	23	8	42
							8	4	4005	9							
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	175	1	3883	2	Y	2979	2938	1	23	8	60
							3	4	3277	9							
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	278	1	5978	2	Y	3160	3153	1	15	8	52
							7	4	3476	9							
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	404	1	12780	2	Y	3389	3360	1	16	8	65
							19	4	3728	9							
*05	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	425	1	10346	2	Y	2684	2682	0	14	1	41
							2	4	2952	9			12	8			

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	15263	-0-	-2779	-0-	318	1	11886	2	Y	2781	2792	1	12	8	171
							3059	9									
01	17112	X	14712	-0-	-2400	-0-	531	1	11507	2	Y	2431	2436	1	22	8	144
							2674	9									
02	10640	X	10614	-0-	-26	-0-	121	1	8253	2	Y	2036	2060	1	9	8	111
							2240	9									
03	11780	X	11075	-0-	-705	-0-	89	1	8544	2	Y	2220	2190	1	5	8	136
							2442	9									
04	11400	X	11224	-0-	-176	-0-	235	1	8937	2	Y	1865	1829	1	6	8	166
							2052	9									
*05	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	324	1	11991	2	Y	2170	2259	1	8	8	69
							2387	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	14650	-0-	-5283	-0-	304	1	11369	2	Y	2706	2737	1	12	8	168
							2977	9									
01	19623	X	13774	-0-	-5849	-0-	464	1	10064	2	Y	2951	2917	1	27	8	175
							3246	9									
02	13580	X	10793	-0-	-2787	-0-	121	1	8265	2	Y	2188	2232	1	10	8	121
							2407	9									
03	15035	X	10501	-0-	-4534	-0-	83	1	7935	2	Y	2257	2232	1	6	8	140
							2483	9									
04	14550	X	12845	-0-	-1705	-0-	264	1	10048	2	Y	2303	2231	1	7	8	205
							2533	9									
*05	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	402	1	14778	2	Y	1710	1851	1	7	8	57
							1881	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102703	X	10410	-0-	-92293	-0-	218	1	8215	2	Y	1797	1840	1	11	8	52
							1977	9									
01	20956	X	12120	-0-	-8836	-0-	433	1	9388	2	Y	2090	2057	1	20	8	65
							2299	9									
02	17948	X	10177	-0-	-7771	-0-	118	1	8054	2	Y	1823	1797	1	9	8	82
							2005	9									
03	17763	X	6915	-0-	-10848	-0-	52	1	4994	2	Y	1699	1721	1	4	8	56
							1869	9									
04	11730	X	8632	-0-	-3098	-0-	165	1	6357	2	Y	1918	1900	1	6	8	68
							2110	9									
05	12121	X	8102	-0-	-4019	-0-	157	1	5877	2	Y	1880	1883	1	6	8	59
							2068	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 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
12	139128	X	29179	-0-	-109949	-0-	626	1	23472	2	Y	4619	4770	1	28	8	126
							5081	9									
01	29512	X	25095	-0-	-4417	-0-	901	1	19523	2	Y	4246	4206	1	40	8	126
							4671	9									
02	26656	X	18872	-0-	-7784	-0-	219	1	14981	2	Y	3338	3301	1	16	8	147
							3672	9									
03	29171	X	18990	-0-	-10181	-0-	157	1	14944	2	Y	3535	3562	1	9	8	111
							3889	9									
04	28230	X	14542	-0-	-13688	-0-	277	1	10644	2	Y	3292	3280	1	10	8	113
							3621	9									
05	29171	X	13661	-0-	-15510	-0-	268	1	10035	2	Y	3053	3063	1	10	8	93
							3358	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67146	X	39477	-0-	-27669	-0-	3440	1	27387	2	N	7785	7455	1	94	8	336
							86	4	8564	9							
01	67146	X	37639	-0-	-29507	-0-	1036	1	27812	2	N	7843	7988	1	80	8	111
							164	4	8627	9							
02	60648	X	27422	-0-	-33226	-0-	466	1	19345	2	N	6889	6811	1	118	8	71
							33	4	7578	9							
03	67146	X	24984	-0-	-42162	-0-	555	1	18856	2	N	5002	4939	1	51	8	83
							71	4	5502	9							
04	64980	X	20803	-0-	-44177	-0-	837	1	15990	2	N	3579	3313	0	235	1	75
							39	4	3937	9			39	8			
05	39463	X	21563	-0-	-17900	-0-	1566	1	15859	2	N	3742	3441	0	272	1	66
							22	4	4116	9			38	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75702 X	40962	-0-	-34740	-0-	3663	1	28996	2	N	7465	7159	1	90	8	322
						91	4	8212	9							
01	75702 X	30356	-0-	-45346	-0-	878	1	23355	2	N	5441	5631	1	55	8	77
						138	4	5985	9							
02	68376 X	28466	-0-	-39910	-0-	548	1	22292	2	N	5079	5017	1	87	8	52
						39	4	5587	9							
03	75702 X	23918	-0-	-51784	-0-	553	1	18694	2	N	4182	4122	1	42	8	70
						71	4	4600	9							
04	73260 X	33815	-0-	-39445	-0-	1426	1	27018	2	N	4823	4447	0	292	1	101
						66	4	5305	9			53	8			
05	75702 X	46827	-0-	-28875	-0-	3621	1	36234	2	N	6293	5775	0	444	1	111
						50	4	6922	9			64	8			

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

12	73749 X	44683	-0-	-29066	-0-	3981	1	31543	2	N	8236	7893	1	99	8	355
						99	4	9060	9							
01	73749 X	31538	-0-	-42211	-0-	932	1	24706	2	N	5230	5458	1	53	8	74
						147	4	5753	9							
02	66612 X	26892	-0-	-39720	-0-	518	1	21090	2	N	4770	4713	1	82	8	49
						37	4	5247	9							
03	73749 X	24031	-0-	-49718	-0-	553	1	18710	2	N	4270	4205	1	43	8	71
						71	4	4697	9							
04	71370 X	19978	-0-	-51392	-0-	693	1	13631	2	N	5111	4711	0	308	1	107
						32	4	5622	9			56	8			
05	73749 X	21854	-0-	-51895	-0-	1279	1	13536	2	N	6383	5860	0	453	1	112
						18	4	7021	9			65	8			

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

12	93496 X	30684	-0-	-62812	-0-	677	1	25064	2	N	4494	4468	1	18	8	466
						4943	9									
01	93496 X	28573	-0-	-64923	-0-	1075	1	23256	2	N	3856	3985	1	34	8	303
						4242	9									
02	84448 X	35995	-0-	-48453	-0-	484	1	32907	2	Y	2367	2568	1	15	8	87
						2604	9									
03	93496 X	17142	-0-	-76354	-0-	144	1	13752	2	Y	2951	2986	1	8	8	44
						3246	9									
04	90480 X	13790	-0-	-76690	-0-	275	1	10560	2	Y	2686	2663	1	10	8	57
						2955	9									
05	93496 X	13524	-0-	-79972	-0-	282	1	10506	2	Y	2487	2488	1	9	8	47
						2736	9									

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

12	80693 X	13492	-0-	-67201	-0-	1308	1	1071	2	N	10027	9979	1	47	8	135
						83	4	11030	9							
01	80693 X	31675	-0-	-49018	-0-	1511	1	20735	2	N	8507	8468	1	55	8	119
						71	4	9358	9							
02	72884 X	28892	-0-	-43992	-0-	1438	1	20093	2	N	6667	6566	1	53	8	167
						27	4	7334	9							
03	80693 X	19127	-0-	-61566	-0-	1609	1	10780	2	N	6087	5997	1	28	8	229
						42	4	6696	9							
04	78090 X	33994	-0-	-44096	-0-	2585	1	24349	2	N	6308	6379	1	28	8	130
						121	4	6939	9							
05	80693 X	37310	-0-	-43383	-0-	1969	1	29535	2	N	5271	5136	0	62	1	178
						8	4	5798	9			25	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	63341	-0-	63341	307156	1011	1	47003	2	Y	13875	13829	1	59	8	144
						64	4	15263	9							
01	T. A.	35651	-0-	35651	342807	905	1	24652	2	Y	9137	9116	1	58	8	107
						43	4	10051	9							
02	T. A.	31246	-0-	31246	374053	980	1	21721	2	Y	7752	7641	1	61	8	157
						18	4	8527	9							
03	T. A.	31283	-0-	31283	405336	1039	1	22307	2	Y	7191	7194	1	34	8	120
						27	4	7910	9							
04	T. A.	24577	-0-	24577	429913	573	1	18139	2	Y	5307	5298	1	24	8	105
						27	4	5838	9							
05	T. A.	21571	-0-	21571	451484	661	1	16096	2	Y	4374	4366	0	23	1	70
						3	4	4811	9			20	8			

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	45999	-0-	45999	300653	754	1	35060	2	Y	9215	9217	1	39	8	97
						48	4	10137	9							
01	T. A.	34475	-0-	34475	335128	885	1	24117	2	Y	8574	8518	1	54	8	99
						42	4	9431	9							
02	T. A.	36818	-0-	36818	371946	1188	1	26337	2	Y	8428	8294	1	66	8	167
						22	4	9271	9							
03	T. A.	29495	-0-	29495	401441	960	1	20605	2	Y	7186	7201	1	34	8	118
						25	4	7905	9							
04	T. A.	24418	-0-	24418	425859	561	1	17737	2	Y	5540	5526	1	25	8	107
						26	4	6094	9							
05	T. A.	36577	-0-	36577	462436	1142	1	27799	2	Y	6937	6882	0	28	1	102
						5	4	7631	9			32	8			

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	14498	-0-	14498	280609	1474	1	1647	2	N	10258	10283	1	50	8	206
						93	4	11284	9							
01	0 W	37756	-0-	37756	318365	1854	1	24453	2	N	10329	10316	1	67	8	152
						87	4	11362	9							
02	0 W	32677	-0-	32677	351042	2009	1	23069	2	N	6874	6771	1	54	8	201
						38	4	7561	9							
03	0 W	29943	-0-	29943	380985	2086	1	20892	2	N	6282	6138	1	30	8	315
						55	4	6910	9							
04	0 W	13520	-0-	13520	394505	834	1	8885	2	N	3420	3539	1	19	8	177
						39	4	3762	9							
*05	412290 X	17785	-0-	-394505	-0-	1935	1	9945	2	N	5361	5315	0	42	1	150
						8	4	5897	9			31	8			

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	53680	-0-	53680	175267	1511	1	33900	2	N	16521	16440	1	77	8	220
						96	4	18173	9							
01	T. A.	32858	-0-	32858	208125	1727	1	17206	2	N	12585	12547	1	81	8	177
						81	4	13844	9							
02	T. A.	21869	-0-	21869	229994	1481	1	10413	2	N	9043	8921	1	72	8	227
						28	4	9947	9							
03	T. A.	42007	-0-	42007	272001	1787	1	28595	2	N	10525	10310	1	49	8	393
						47	4	11578	9							
04	T. A.	26054	-0-	26054	298055	1614	1	15197	2	N	8334	8519	1	37	8	171
						76	4	9167	9							
05	T. A.	34715	-0-	34715	332770	1776	1	26647	2	N	5714	5585	0	77	1	196
						7	4	6285	9			27	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109120 X	50342	-0-	-58778	-0-	4200	1	33776	2	N	11147	10647	1	135	8	481
						104	4	12262	9							
01	109120 X	52096	-0-	-57024	-0-	1462	1	39117	2	N	10260	10492	1	104	8	145
						231	4	11286	9							
02	98560 X	29799	-0-	-68761	-0-	570	1	23227	2	N	5420	5416	1	93	8	56
						40	4	5962	9							
03	109120 X	25252	-0-	-83868	-0-	571	1	19365	2	N	4766	4695	1	48	8	79
						73	4	5243	9							
04	105600 X	23838	-0-	-81762	-0-	911	1	17568	2	N	4834	4461	0	298	1	101
						42	4	5317	9			53	8			
05	109120 X	22088	-0-	-87032	-0-	1545	1	15758	2	N	4330	3989	0	322	1	76
						22	4	4763	9			44	8			

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

12	T. A.	86618	-0-	86618	258790	2561	1	57460	2	N	24032	23894	1	112	8	320
						162	4	26435	9							
01	T. A.	49933	-0-	49933	308723	2639	1	26297	2	N	18975	18908	1	122	8	265
						124	4	20873	9							
02	T. A.	35010	-0-	35010	343733	2324	1	16339	2	N	14821	14598	1	118	8	370
						44	4	16303	9							
03	T. A.	31572	-0-	31572	375305	1793	1	17640	2	N	10993	10895	1	51	8	417
						47	4	12092	9							
*04	411423 X	36118	-0-	-375305	-0-	1779	1	22889	2	N	10333	10487	1	46	8	217
						84	4	11366	9							
*05	23281 X	19261	-0-	-4020	-0-	3615	1	3710	2	N	10837	10531	0	109	1	363
						15	4	11921	9			51	8			

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF. N/A

12	T. A.	93201	-0-	93201	199267	1534	1	63415	2	Y	25595	25482	1	108	8	265
						97	4	28155	9							
01	T. A.	96845	-0-	96845	296112	1294	1	74814	2	Y	18796	18725	1	119	8	217
						61	4	20676	9							
02	T. A.	52823	-0-	52823	348935	1349	1	36533	2	Y	13560	13398	1	106	8	273
						25	4	14916	9							
03	T. A.	42546	-0-	42546	391481	1277	1	28726	2	Y	11373	11402	1	53	8	191
						33	4	12510	9							
04	T. A.	24814	-0-	24814	416295	1118	1	11402	2	Y	11129	11053	1	51	8	216
						52	4	12242	9							
05	T. A.	13295	-0-	13295	429590	1442	1	1167	2	Y	9709	9680	0	49	1	151
						6	4	10680	9			45	8			

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12715 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	72313	-0-	72313	72313	772	1	53191	2	Y	16682	16250	1	109	8	323
						18350	9									
03	T. A.	97911	-0-	97911	170224	789	1	75723	2	Y	19454	19548	1	53	8	176
						21399	9									
04	T. A.	74341	-0-	74341	244565	1513	1	57910	2	Y	13562	13474	1	48	8	216
						14918	9									
05	T. A.	53939	-0-	53939	298504	1133	1	42141	2	Y	9695	9750	1	35	8	126
						10665	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	70186	-0-	70186	70186	754	1	51984	2	Y	15862	15452	1	103	8	307
						17448	9									
03	T. A.	97816	-0-	97816	168002	789	1	75730	2	Y	19361	19440	1	53	8	175
						21297	9									
04	T. A.	65961	-0-	65961	233963	1366	1	52144	2	Y	11319	11274	1	40	8	180
						12451	9									
05	T. A.	59860	-0-	59860	293823	1260	1	46856	2	Y	10676	10679	1	38	8	139
						11744	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

12	23932 X	15017	-0-	-8915	-0-	319	1	11966	2	Y	2484	2522	1	15	8	69
						2732	9									
01	23932 X	17659	-0-	-6273	-0-	638	1	13812	2	Y	2917	2872	1	27	8	87
						3209	9									
02	21616 X	13964	-0-	-7652	-0-	165	1	11241	2	Y	2325	2298	1	11	8	103
						2558	9									
03	23932 X	11763	-0-	-12169	-0-	96	1	9182	2	Y	2259	2286	1	5	8	71
						2485	9									
04	23160 X	10513	-0-	-12647	-0-	199	1	7661	2	Y	2412	2392	1	8	8	83
						2653	9									
05	23932 X	11784	-0-	-12148	-0-	233	1	8701	2	Y	2591	2589	1	8	8	77
						2850	9									

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

06	0	56244	-0-	56244	80921	732	1	35363	2	N	18269	18264	1			452
						53	4	20096	9							
07	SHUT IN	62644	-0-	62644	143565	855	1	40030	2	N	19131	19158	1			425
						715	4	21044	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	143565					N	NO RPT					425
09	SHUT IN	30250	-0-	30250	173815	1157	1	16791	2	N	11045	11014	1	74	8	324
						152	4	12150	9							
10	SHUT IN	26579	-0-	26579	200394	894	1	14287	2	N	10131	10223	1	55	8	177
						254	4	11144	9							
11	SHUT IN	12441	-0-	12441	212835	546	1	1021	2	N	9760	9668	1	44	8	244
						138	4	10736	9							
12	SHUT IN	9621	-0-	9621	222456	710	1	793	2	N	7339	7399	1	36	8	148
						45	4	8073	9							
01	SHUT IN	23051	-0-	23051	245507	1065	1	14042	2	N	7176	7170	1	47	8	107
						50	4	7894	9							
02	SHUT IN	18483	-0-	18483	263990	1027	1	11790	2	N	5134	5050	1	40	8	151
						19	4	5647	9							
03	SHUT IN	20639	-0-	20639	284629	1307	1	13096	2	N	5638	5480	1	27	8	282
						34	4	6202	9							
04	SHUT IN	32225	-0-	32225	316854	2023	1	21553	2	N	7776	7617	1	44	8	397
						95	4	8554	9							
05	SHUT IN	27615	-0-	27615	344469	3682	1	18923	2	N	4541	4716	0	62	1	133
						15	4	4995	9			27	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40641 X	30251	-0-	-10390	-0-	150	1	28612	2	N	1354	1431	1			621
						1489	9									
01	40641 X	29744	-0-	-10897	-0-	648	1	27619	2	N	1343	1619	1			345
						1477	9									
02	29876 X	15767	-0-	-14109	-0-	378	1	14622	2	N	697	720	1			322
						767	9									
03	33077 X	2562	-0-	-30515	-0-	2422	2	140	9	N	127	195	1			254
04	29610 X	-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					254
*05	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-	122	1			132

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

12	22816 X	20052	-0-	-2764	-0-	780	1	17658	3	N	1467	1638	1			524
						1614	9									
01	23064 X	19016	-0-	-4048	-0-	783	1	16642	3	N	1446	1628	1			342
						1591	9									
02	20832 X	16021	-0-	-4811	-0-	531	1	14120	3	N	1245	1082	1			505
						1370	9									
03	23064 X	16963	-0-	-6101	-0-	583	1	14975	3	N	1277	1276	1			506
						1405	9									
04	20040 X	15003	-0-	-5037	-0-	567	1	13117	3	N	1199	638	1			1067
						1319	9									
05	20057 X	14041	-0-	-6016	-0-	513	1	12704	3	N	749	909	1			907
						824	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	65	1	5275	3	N	441	525	1			259
						485	9									
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	18	1	1548	3	N	16					275
						18	9									
02	T. A.	57	-0-	57	57	32	3	25	9	N	23					298
03	T. A.	40	-0-	40	97	29	3	11	9	N	10	185	1			123
04	241 X	144	-0-	-97	-0-	119	3	25	9	N	23					146
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

12	0 W	4	-0-	4	307	4	3			N	-0-					68
01	0 W	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

12	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	90	1	7346	3	N	510	524	1			263
						561	9									
01	9238 X	7594	-0-	-1644	-0-	80	1	6947	3	N	515	505	1			273
						567	9									
02	8344 X	6812	-0-	-1532	-0-	6304	3	508	9	N	462	539	1			196
03	9238 X	7345	-0-	-1893	-0-	6806	3	539	9	N	490	532	1			154
04	7890 X	5907	-0-	-1983	-0-	5530	3	377	9	N	343	352	1			145
05	7998 X	7906	-0-	-92	-0-	7631	3	275	9	N	250	143	1			252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	108	1	4734	3	N	-0-					205
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	3	N	-0-					205
02	6776	X	3203	-0-	-3573	-0-	3203	3			N	-0-					205
03	7502	X	2442	-0-	-5060	-0-	2442	3			N	-0-					205
04	7260	X	2109	-0-	-5151	-0-	2109	3			N	-0-					205
05	4836	X	2458	-0-	-2378	-0-	2458	3			N	-0-					205

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	16318	-0-	-174	-0-	971	1	14318	3	N	935	889	1			509
							1029	9									
01	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	1074	1	17091	3	N	960	1074	1			395
							1056	9									
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	727	1	11812	3	N	772	747	1			420
							849	9									
03	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	850	1	8763	3	N	651	742	1			329
							716	9									
*04	9660	X	3680	-0-	-5980	-0-	851	1	2471	3	N	325	276	1			378
							358	9									
05	9982	X	66	-0-	-9916	-0-	66	3			N	-0-					378

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 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
12	3441	X	1101	-0-	-2340	-0-	25	1	1076	3	N	-0-					140
01	3441	X	389	-0-	-3052	-0-	26	1	363	3	N	-0-					140
02	3108	X	549	-0-	-2559	-0-	549	3			N	-0-					140
03	3441	X	1755	-0-	-1686	-0-	1755	3			N	-0-					140
04	3330	X	1279	-0-	-2051	-0-	1244	3	35	9	N	32					172
05	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					172

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		58409	-0-	58409	328707	53768	3	4641	9	N	4219	4413	1			446
01	14B DENY		48051	-0-	48051	376758	44182	3	3869	9	N	3517	3445	1			518
02	14B DENY		36722	-0-	36722	413480	34035	3	2687	9	N	2443	2459	1			502
03	14B DENY		35510	-0-	35510	448990	32750	3	2760	9	N	2509	2476	1			535
04	481777	X	32787	-0-	-448990	-0-	30228	3	2559	9	N	2326	1420	1			1441
05	77283	X	31251	-0-	-46032	-0-	29438	3	1813	9	N	1648	1934	1			1155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 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
12	32054 X	22524	-0-	-9530	-0-	254	1	20748	3	N	1384	1428	1			624
						1522	9									
01	32054 X	22579	-0-	-9475	-0-	238	1	20748	3	N	1448	1401	1			671
						1593	9									
02	25928 X	19439	-0-	-6489	-0-	18078	3	1361	9	N	1237	1450	1			458
03	27125 X	19809	-0-	-7316	-0-	18390	3	1419	9	N	1290	1070	1			678
04	25020 X	17245	-0-	-7775	-0-	15947	3	1298	9	N	1180	906	1			952
05	22568 X	16886	-0-	-5682	-0-	15972	3	914	9	N	831	903	1			880

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

12	32395 X	27263	-0-	-5132	-0-	324	1	26466	3	N	430	371	1			350
						473	9									
01	32395 X	25275	-0-	-7120	-0-	281	1	24501	3	N	448	462	1			336
						493	9									
02	29260 X	19537	-0-	-9723	-0-	19193	3	344	9	N	313	360	1			289
*03	29729 X	24076	-0-	-5653	-0-	23112	3	964	9	N	876	840	1			325
*04	26370 X	19889	-0-	-6481	-0-	17846	3	2043	9	N	1857	1183	1			999
05	27249 X	20039	-0-	-7210	-0-	20039	3			N	-0-	302	1			697

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

12	29388 X	21876	-0-	-7512	-0-	659	1	20014	3	N	1094	1217	1			510
						1203	9									
01	29388 X	21570	-0-	-7818	-0-	649	1	19705	3	N	1105	1093	1			522
						1216	9									
02	21392 X	18977	-0-	-2415	-0-	378	1	17575	3	N	931	1258	1			195
						1024	9									
03	23684 X	20013	-0-	-3671	-0-	419	1	18542	3	N	956	713	1			438
						1052	9									
04	21750 X	16452	-0-	-5298	-0-	405	1	15236	3	N	737	707	1			468
						811	9									
05	21886 X	17224	-0-	-4662	-0-	399	1	15607	3	N	1107	782	1			793
						1218	9									

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

12	13764 X	11508	-0-	-2256	-0-	379	1	10604	3	N	477	526	1			304
						525	9									
01	13702 X	10619	-0-	-3083	-0-	351	1	9769	3	N	454	358	1			400
						499	9									
02	12376 X	8729	-0-	-3647	-0-	222	1	8011	3	N	451	539	1			312
						496	9									
03	13051 X	8781	-0-	-4270	-0-	238	1	8146	3	N	361	530	1			143
						397	9									
04	12390 X	7844	-0-	-4546	-0-	231	1	7158	3	N	414	185	1			372
						455	9									
05	11501 X	2217	-0-	-9284	-0-	67	1	2026	3	N	113	191	1			294
						124	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527 X	26401	-0-	-5126	-0-	302	1	24695	3	N	1276	1308	1			594
						1404	9									
01	31527 X	26561	-0-	-4966	-0-	285	1	24859	3	N	1288	1615	1			267
						1417	9									
02	25872 X	23033	-0-	-2839	-0-	21816	3	1217	9	N	1106	929	1			444
03	28644 X	22130	-0-	-6514	-0-	20993	3	1137	9	N	1034	920	1			558
*04	26670 X	17314	-0-	-9356	-0-	16389	3	925	9	N	841	912	1			487
05	26567 X	3526	-0-	-23041	-0-	3526	3			N	-0-	180	1			307

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219 X	15415	-0-	-7804	-0-	180	1	14728	3	N	461	370	1			545
						507	9									
01	23219 X	16840	-0-	-6379	-0-	182	1	15918	3	N	673	907	1			311
						740	9									
02	20244 X	14735	-0-	-5509	-0-	14270	3	465	9	N	423	187	1			547
03	21111 X	16896	-0-	-4215	-0-	16387	3	509	9	N	463	733	1			277
*04	16290 X	14607	-0-	-1683	-0-	14152	3	455	9	N	414	282	1			409
05	16833 X	14333	-0-	-2500	-0-	13854	3	479	9	N	435	299	1			545

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793 X	12843	-0-	-8950	-0-	145	1	11842	3	N	778	882	1			420
						856	9									
01	21793 X	20867	-0-	-926	-0-	224	1	19581	3	N	965	904	1			481
						1062	9									
02	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18363	3	838	9	N	762	760	1			483
03	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	18913	3	936	9	N	851	1103	1			231
*04	20070 X	18919	-0-	-1151	-0-	18064	3	855	9	N	777	559	1			449
05	20739 X	17680	-0-	-3059	-0-	16962	3	718	9	N	653	481	1			621

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999992 X	24916	-0-	-975076	-0-	292	1	23906	3	N	653	547	1			296
						718	9									
01	30535 X	18193	-0-	-12342	-0-	198	1	17288	3	N	643	738	1			201
						707	9									
02	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	41759	3	219	9	N	199	169	1			231
*03	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	43817	3	997	9	N	906	739	1			398
*04	31714 X	31714	-0-	-0-	-0-	25534	3	6180	9	N	5618	3535	1			2481
05	34968 X	19068	-0-	-15900	-0-	19068	3			N	-0-	524	1			1957

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	598	1	5763	3	Y	1061	1025	1			192
						1167	9									
01	23796 X	23796	-0-	-0-	-0-	1219	1	21982	3	Y	541	624	1			109
						595	9									
02	20524 X	13853	-0-	-6671	-0-	1200	1	12433	3	Y	200	245	1			64
						220	9									
03	22723 X	18681	-0-	-4042	-0-	1527	1	16669	3	Y	441	369	1			136
						485	9									
04	23190 X	11655	-0-	-11535	-0-	1015	1	9844	3	Y	724	552	1			308
						796	9									
05	23963 X	8011	-0-	-15952	-0-	1184	1	6262	3	Y	514	378	1			444
						565	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32147	X	22823	-0-	-9324	-0-	264	1	21547	3	N	920	901	1			291
							1012	9									
01	32147	X	22504	-0-	-9643	-0-	244	1	21208	3	N	956	900	1			347
							1052	9									
02	29036	X	19579	-0-	-9457	-0-	18703	3	876	9	N	796	896	1			247
03	29326	X	20681	-0-	-8645	-0-	19783	3	898	9	N	816	680	1			383
04	25500	X	19381	-0-	-6119	-0-	18592	3	789	9	N	717	528	1			572
05	22816	X	17414	-0-	-5402	-0-	16841	3	573	9	N	521	657	1			436

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42811	X	27306	-0-	-15505	-0-	310	1	25335	3	N	1510	1428	1			370
							1661	9									
01	42811	X	27966	-0-	-14845	-0-	297	1	25978	3	N	1537	1598	1			309
							1691	9									
02	38668	X	23452	-0-	-15216	-0-	22073	3	1379	9	N	1254	1082	1			481
03	33821	X	24401	-0-	-9420	-0-	23000	3	1401	9	N	1274	1448	1			307
04	32550	X	22118	-0-	-10432	-0-	20799	3	1319	9	N	1199	727	1			779
05	27962	X	20060	-0-	-7902	-0-	19289	3	771	9	N	701	757	1			723

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131543	X	20026	-0-	-1111517	-0-	222	1	18163	3	N	1492	1466	1			379
							1641	9									
01	25482	X	18523	-0-	-6959	-0-	194	1	16876	3	N	1321	1285	1			415
							1453	9									
02	22652	X	14190	-0-	-8462	-0-	13075	3	1115	9	N	1014	723	1			706
03	24056	X	17056	-0-	-7000	-0-	15395	3	1661	9	N	1510	1436	1			780
04	21330	X	15029	-0-	-6301	-0-	14049	3	980	9	N	891	649	1			1022
05	19933	X	10608	-0-	-9325	-0-	10057	3	551	9	N	501	732	1			791

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313703	X	62081	-0-	-1251622	-0-	735	1	60111	3	N	1123	1207	1			141
							1235	9									
01	71517	X	60211	-0-	-11306	-0-	669	1	58361	3	N	1074	1022	1			193
							1181	9									
02	59388	X	50007	-0-	-9381	-0-	49127	3	880	9	N	800	797	1			196
03	62372	X	50457	-0-	-11915	-0-	48916	3	1541	9	N	1401	1365	1			232
*04	60090	X	51266	-0-	-8824	-0-	44998	3	6268	9	N	5698	3479	1			2451
05	62093	X	45080	-0-	-17013	-0-	45080	3			N	-0-	574	1			1877

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112654	X	31432	-0-	-81222	-0-	343	1	28011	3	N	2798	2653	1			427
							3078	9									
01	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	300	1	26226	3	N	2525	2530	1			422
							2778	9									
02	32816	X	24700	-0-	-8116	-0-	22365	3	2335	9	N	2123	1989	1			556
03	36332	X	25832	-0-	-10500	-0-	23699	3	2133	9	N	1939	1993	1			502
04	32400	X	20040	-0-	-12360	-0-	17985	3	2055	9	N	1868	1380	1			990
05	31434	X	6751	-0-	-24683	-0-	6169	3	582	9	N	529	715	1			804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 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
12	0 Z	18611	-0-	18611	736384	222	1	18150	3	N	217	184	1			181
						239	9									
01	14B2 EXT	16287	-0-	16287	752671	182	1	15877	3	N	207	183	1			205
						228	9									
02	765522 X	12851	-0-	-752671	-0-	12654	3	197	9	N	179	179	1			205
03	21979 X	13908	-0-	-8071	-0-	13720	3	188	9	N	171	180	1			196
04	19980 X	12125	-0-	-7855	-0-	11954	3	171	9	N	155	86	1			265
05	18600 X	8526	-0-	-10074	-0-	8501	3	25	9	N	23					288

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

12	0 Z	8485	-0-	8485	219762	189	1	8296	3	N	-0-					239
01	0 Z	8750	-0-	8750	228512	591	1	8159	3	N	-0-					239
02	235596 X	7084	-0-	-228512	-0-	7084	3			N	-0-					239
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					239
04	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					239
*05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					239

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

12	114483 X	75385	-0-	-39098	-0-	833	1	68155	3	N	5815	5994	1			760
						6397	9									
01	114483 X	76130	-0-	-38353	-0-	796	1	69393	3	N	5401	5431	1			730
						5941	9									
02	103404 X	63505	-0-	-39899	-0-	58372	3	5133	9	N	4666	4661	1			735
03	114483 X	65777	-0-	-48706	-0-	60560	3	5217	9	N	4743	4806	1			672
04	78120 X	65385	-0-	-12735	-0-	60706	3	4679	9	N	4254	2633	1			2293
05	76136 X	33924	-0-	-42212	-0-	32784	3	1140	9	N	1036	2463	1			866

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

12	92194 X	47808	-0-	-44386	-0-	525	1	42869	3	N	4013	4015	1			742
						4414	9									
01	92194 X	44323	-0-	-47871	-0-	459	1	40013	3	N	3501	3744	1			499
						3851	9									
02	83272 X	36680	-0-	-46592	-0-	33192	3	3488	9	N	3171	2869	1			801
03	92194 X	34960	-0-	-57234	-0-	31625	3	3335	9	N	3032	3241	1			592
04	50400 X	29804	-0-	-20596	-0-	26846	3	2958	9	N	2689	1809	1			1472
05	47802 X	11268	-0-	-36534	-0-	10728	3	540	9	N	491	1036	1			927

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

12	116777 X	31560	-0-	-85217	-0-	366	1	29985	3	N	1099	891	1			378
						1209	9									
01	116777 X	30407	-0-	-86370	-0-	332	1	28956	3	N	1017	1073	1			322
						1119	9									
02	105476 X	31546	-0-	-73930	-0-	30596	3	950	9	N	864	904	1			282
03	116777 X	26345	-0-	-90432	-0-	25534	3	811	9	N	737	730	1			289
*04	32940 X	24828	-0-	-8112	-0-	24012	3	816	9	N	742	733	1			298
05	35154 X	24268	-0-	-10886	-0-	23377	3	891	9	N	810	677	1			431

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152613	X	26951	-0-	-125662	-0-	315	1	25772	3	N	785	723	1			136
							864	9									
01	152613	X	22156	-0-	-130457	-0-	241	1	21004	3	N	828	908	1			56
							911	9									
02	137844	X	21770	-0-	-116074	-0-	21181	3	589	9	N	535	542	1			49
03	152613	X	21110	-0-	-131503	-0-	19823	3	1287	9	N	1170	1099	1			120
*04	28440	X	21108	-0-	-7332	-0-	17674	3	3434	9	N	3122					3242
05	26939	X	18604	-0-	-8335	-0-	18604	3			N	-0-	594	1			2650

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166966	X	25273	-0-	-141693	-0-	292	1	23883	3	N	998	1070	1			445
							1098	9									
01	166966	X	19740	-0-	-147226	-0-	214	1	18655	3	N	792	722	1			515
							871	9									
02	150808	X	21705	-0-	-129103	-0-	20612	3	1093	9	N	994	1088	1			421
03	166966	X	18388	-0-	-148578	-0-	18095	3	293	9	N	266	524	1			163
*04	25080	X	17515	-0-	-7565	-0-	17515	3			N	-0-					163
05	25265	X	18267	-0-	-6998	-0-	17509	3	758	9	N	689	493	1			359

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127720	X	98329	-0-	-29391	-0-	1076	1	87929	3	N	8476	8445	1			629
							9324	9									
01	127720	X	89307	-0-	-38413	-0-	919	1	80103	3	N	7532	7201	1			960
							8285	9									
02	115360	X	74538	-0-	-40822	-0-	67909	3	6629	9	N	6026	6312	1			674
03	127720	X	78756	-0-	-48964	-0-	71718	3	7038	9	N	6398	6454	1			618
04	98280	X	68103	-0-	-30177	-0-	61864	3	6239	9	N	5672	4504	1			1786
05	98332	X	72419	-0-	-25913	-0-	62680	3	9739	9	N	8854	4653	1			5987

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105059	X	59911	-0-	-45148	-0-	641	1	52459	3	N	6192	6301	1			556
							6811	9									
01	105059	X	47067	-0-	-57992	-0-	473	1	41206	3	N	4898	4748	1			706
							5388	9									
02	94892	X	37972	-0-	-56920	-0-	33350	3	4622	9	N	4202	4470	1			438
03	105059	X	41395	-0-	-63664	-0-	36657	3	4738	9	N	4307	4314	1			431
04	61050	X	35742	-0-	-25308	-0-	31913	3	3829	9	N	3481	2252	1			1660
05	59923	X	38611	-0-	-21312	-0-	34488	3	4123	9	N	3748	3367	1			2041

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72726	X	28485	-0-	-44241	-0-	28273	3	212	9	N	193	181	1			157
01	72726	X	24629	-0-	-48097	-0-	24373	3	256	9	N	233					390
02	65688	X	20930	-0-	-44758	-0-	20725	3	205	9	N	186	179	1			397
03	72726	X	31624	-0-	-41102	-0-	31578	3	46	9	N	42	169	1			270
04	36120	X	21340	-0-	-14780	-0-	21177	3	163	9	N	148	82	1			336
05	28489	X	15182	-0-	-13307	-0-	15135	3	47	9	N	43	183	1			196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	30611	-0-	30611	30611	288	1	25108	3	N	2656	2499	1			157
						2293	4	2922	9							
02	T. A.	71874	-0-	71874	102485	62709	3	9165	9	N	8332	7447	1			1042
03	T. A.	76941	-0-	76941	179426	67416	3	9525	9	N	8659	8572	1			1129
04	239811 X	60385	-0-	-179426	-0-	53561	3	6824	9	N	6204	4219	1			3114
05	100006 X	59984	-0-	-40022	-0-	53675	3	6309	9	N	5735	5763	1			3086

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	55128	-0-	55128	55128	573	1	49891	3	N	4064	3456	1			608
						194	4	4470	9							
02	0 W	125818	-0-	125818	180946	116190	3	9628	9	N	8753	8524	1			837
03	0 W	132559	-0-	132559	313505	122971	3	9588	9	N	8716	8690	1			863
04	0 W	101301	-0-	101301	414806	93910	3	7391	9	N	6719	4364	1			3218
*05	504570 X	89764	-0-	-414806	-0-	84132	3	5632	9	N	5120	5522	1			2816

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	45753	-0-	45753	1364322	524	1	42865	3	N	2149	2292	1			577
						2364	9									
01	0 W	47432	-0-	47432	1411754	515	1	44845	3	N	1884	1993	1			468
						2072	9									
02	0 W	42809	-0-	42809	1454563	41063	3	1746	9	N	1587	1455	1			600
03	0 W	45313	-0-	45313	1499876	43403	3	1910	9	N	1736	1619	1			717
04	0 W	40910	-0-	40910	1540786	39214	3	1696	9	N	1542	1151	1			1108
05	0 W	38904	-0-	38904	1579690	37824	3	1080	9	N	982	1247	1			843

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128247 X	38161	-0-	-90086	-0-	431	1	35221	3	N	2281	2707	1			488
						2509	9									
01	128247 X	35220	-0-	-93027	-0-	370	1	32318	3	N	2302	2327	1			463
						2532	9									
02	115836 X	30278	-0-	-85558	-0-	28080	3	2198	9	N	1998	1986	1			475
03	128247 X	29057	-0-	-99190	-0-	27184	3	1873	9	N	1703	1809	1			369
04	124110 X	24619	-0-	-99491	-0-	22651	3	1968	9	N	1789	1106	1			1052
05	128247 X	24092	-0-	-104155	-0-	23128	3	964	9	N	876	1127	1			801

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84661 X	20884	-0-	-63777	-0-	226	1	18433	3	N	2023	1916	1			400
						2225	9									
01	84661 X	15198	-0-	-69463	-0-	152	1	13247	3	N	1635	1767	1			268
						1799	9									
02	76468 X	16192	-0-	-60276	-0-	14252	3	1940	9	N	1764	1601	1			431
03	84661 X	14921	-0-	-69740	-0-	13080	3	1841	9	N	1674	1823	1			282
*04	81930 X	11664	-0-	-70266	-0-	11664	3			N	-0-					282
05	84661 X	13542	-0-	-71119	-0-	11547	3	1995	9	N	1814	1104	1			992

THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	66234	-0-	66234	207016	64369	3	1865	9	Y	1695	1658	1			310
01	0 W	52760	-0-	52760	259776	50833	3	1927	9	Y	1752	1755	1			307
02	0 W	39552	-0-	39552	299328	38234	3	1318	9	Y	1198	1192	1			313
03	0 W	35124	-0-	35124	334452	33850	3	1274	9	Y	1158	1074	1			397
04	0 W	28436	-0-	28436	362888	27777	3	659	9	Y	599	253	1			743
*05	383636 X	20748	-0-	-362888	-0-	20596	3	152	9	Y	138	405	1			476

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143437 X	40656	-0-	-102781	-0-	474	1	38708	3	N	1340	1266	1			595
						1474	9									
01	143437 X	37819	-0-	-105618	-0-	413	1	36000	3	N	1278	1446	1			427
						1406	9									
02	129556 X	31758	-0-	-97798	-0-	30596	3	1162	9	N	1056	1089	1			394
03	143437 X	33914	-0-	-109523	-0-	32544	3	1370	9	N	1245	1275	1			364
04	138810 X	30373	-0-	-108437	-0-	29275	3	1098	9	N	998	894	1			468
05	143437 X	28494	-0-	-114943	-0-	27349	3	1145	9	N	1041	751	1			713

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

*06	113970	85477	-0-	-28493	363178	1342	1	76901	3	N	6576	6926	1			322
						7234	9									
*07	117769	74399	-0-	-43370	319808	1286	1	66102	3	N	6374	5644	1			1052
						7011	9									
*08	396512 X	76704	-0-	-319808	-0-	1404	1	68095	3	N	6550	7128	1			474
						7205	9									
09	113970 X	68251	-0-	-45719	-0-	779	1	61294	3	N	5616	5434	1			656
						6178	9									
*10	117769 X	60392	-0-	-57377	-0-	621	1	54322	3	N	4954	4995	1			615
						5449	9									
*11	113970 X	53629	-0-	-60341	-0-	609	1	48391	3	N	4208	3785	1			1038
						4629	9									
*12	117769 X	51254	-0-	-66515	-0-	564	1	46113	3	N	4161	4415	1			784
						4577	9									
01	117769 X	53009	-0-	-64760	-0-	552	1	48143	3	N	3922	4003	1			703
						4314	9									
02	106372 X	41577	-0-	-64795	-0-	38207	3	3370	9	N	3064	3093	1			674
03	117769 X	41878	-0-	-75891	-0-	38755	3	3123	9	N	2839	3047	1			466
04	113970 X	32207	-0-	-81763	-0-	29734	3	2473	9	N	2248	1515	1			1199
05	117769 X	35758	-0-	-82011	-0-	32807	3	2951	9	N	2683	2591	1			1291

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

12	0 W	23504	-0-	23504	228597	523	1	22981	3	N	-0-					-0-
01	0 W	12254	-0-	12254	240851	827	1	11427	3	N	-0-					-0-
02	0 W	15178	-0-	15178	256029	15178	3			N	-0-					-0-
03	0 W	1926	-0-	1926	257955	1926	3			N	-0-					-0-
04	0 W	5852	-0-	5852	263807	5852	3			N	-0-					-0-
*05	271795 X	7988	-0-	-263807	-0-	7988	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89156	29432	-0-	-59724	399141	22	1	28213	3	N	1088	560	1			778
						1197	9									
*08	427170 X	28029	-0-	-399141	-0-	163	1	27161	3	N	641	734	1			685
						705	9									
*09	86280 X	26282	-0-	-59998	-0-	320	1	25156	3	N	733	1100	1			318
						806	9									
*10	89156 X	23610	-0-	-65546	-0-	259	1	22658	3	N	630	494	1			454
						693	9									
*11	86280 X	20907	-0-	-65373	-0-	252	1	19977	3	N	616	701	1			369
						678	9									
*12	89156 X	21953	-0-	-67203	-0-	258	1	21015	3	N	618	723	1			264
						680	9									
*01	89156 X	20737	-0-	-68419	-0-	228	1	19886	3	N	566	541	1			289
						623	9									
*02	80528 X	15652	-0-	-64876	-0-	15116	3	536	9	N	487	377	1			399
*03	89156 X	15003	-0-	-74153	-0-	14466	3	537	9	N	488	372	1			515
*04	86280 X	13953	-0-	-72327	-0-	13450	3	503	9	N	457	367	1			605
05	89156 X	12237	-0-	-76919	-0-	11881	3	356	9	N	324	299	1			630

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

12	0	43804	-0-	43804	43804	501	1	40987	3	N	2105	1469	1			636
						2316	9									
01	148668 X	104864	-0-	-43804	-0-	1127	1	98253	3	N	4985	5265	1			356
						5484	9									
02	107436 X	100718	-0-	-6718	-0-	97022	3	3696	9	N	3360	3060	1			656
*03	118947 X	84994	-0-	-33953	-0-	81901	3	3093	9	N	2812	3139	1			329
*04	115110 X	72247	-0-	-42863	-0-	71096	3	1151	9	N	1046	593	1			782
05	118947 X	60222	-0-	-58725	-0-	57433	3	2789	9	N	2535	1886	1			1431

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

*06	47701	47701	-0-	-0-	11318	41139	3	6562	9	N	5965	6029	1			234
07	89497	78062	-0-	-11435	-0-	44	1	67633	3	N	9441	9192	1			483
						10385	9									
*08	89497 X	77161	-0-	-12336	-0-	67783	3	9378	9	N	8525	8260	1			748
09	86610 X	67055	-0-	-19555	-0-	58938	3	8117	9	N	7379	6868	1			1259
10	89497 X	58938	-0-	-30559	-0-	52242	3	6696	9	N	6087	7090	1			256
11	86610 X	65933	-0-	-20677	-0-	59029	3	6904	9	N	6276	5947	1			585
12	89497 X	69695	-0-	-19802	-0-	751	1	61432	3	N	6829	6668	1			746
						7512	9									
01	89497 X	63999	-0-	-25498	-0-	653	1	56943	3	N	5821	6114	1			453
						6403	9									
02	80836 X	57260	-0-	-23576	-0-	51602	3	5658	9	N	5144	4696	1			901
03	89497 X	48326	-0-	-41171	-0-	45072	3	3254	9	N	2958	3636	1			223
04	86610 X	41061	-0-	-45549	-0-	41061	3			N	-0-					223
05	89497 X	43492	-0-	-46005	-0-	38146	3	5346	9	N	4860	2891	1			2192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		109460	-0-	109460	117849	1649	1	94504	3	N	12097	11511	1			786
							13307	9									
*07	126032		126032	-0-	-0-	117849	2148	1	110384	3	N	12273	12606	1			453
							13500	9									
*08	233356	X	115507	-0-	-117849	-0-	2080	1	100833	3	N	11449	11354	1			548
							12594	9									
09	126750	X	101553	-0-	-25197	-0-	1135	1	89271	3	N	10134	10056	1			626
							11147	9									
10	130975	X	98981	-0-	-31994	-0-	999	1	87388	3	N	9631	9238	1			1019
							10594	9									
11	126750	X	98253	-0-	-28497	-0-	1095	1	86963	3	N	9268	9668	1			619
							10195	9									
12	130975	X	100468	-0-	-30507	-0-	1095	1	89488	3	N	8986	9208	1			397
							9885	9									
01	130975	X	85861	-0-	-45114	-0-	878	1	76535	3	N	7680	7432	1			645
							8448	9									
02	118300	X	69514	-0-	-48786	-0-	62957	3	6557	9	N	5961	5986	1			620
03	130975	X	70760	-0-	-60215	-0-	64444	3	6316	9	N	5742	5733	1			629
04	126750	X	61054	-0-	-65696	-0-	55972	3	5082	9	N	4620	3516	1			1733
05	130975	X	49503	-0-	-81472	-0-	45785	3	3718	9	N	3380	3038	1			2075

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75852		97497	-0-	21645	21645	1643	1	84446	3	N	10371	9801	1			570
							11408	9									
*08	151810	X	130165	-0-	-21645	-0-	2350	1	113929	3	N	12624	12537	1			657
							13886	9									
*09	120700	X	120700	-0-	-0-	-0-	1357	1	106789	3	N	11413	11517	1			553
							12554	9									
*10	122006	X	122006	-0-	-0-	-0-	1244	1	108751	3	N	10919	10766	1			706
							12011	9									
*11	112577	X	112577	-0-	-0-	-0-	1260	1	100090	3	N	10206	10292	1			620
							11227	9									
12	111972	X	108174	-0-	-3798	-0-	1183	1	96695	3	N	9360	9283	1			697
							10296	9									
01	111972	X	89097	-0-	-22875	-0-	911	1	79464	3	N	7929	7882	1			744
							8722	9									
02	101136	X	79564	-0-	-21572	-0-	72438	3	7126	9	N	6478	6481	1			741
03	111972	X	89646	-0-	-22326	-0-	81563	3	8083	9	N	7348	7176	1			916
04	108360	X	75240	-0-	-33120	-0-	68739	3	6501	9	N	5910	4239	1			2587
05	111972	X	63527	-0-	-48445	-0-	59165	3	4362	9	N	3965	4368	1			2184

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		37548	-0-	37548	37548	34462	3	3086	9	N	2805	2308	1			497
*09	101434	X	63886	-0-	-37548	-0-	59451	3	4435	9	N	4032	3942	1			587
10	81809	X	51167	-0-	-30642	-0-	47795	3	3372	9	N	3065	3058	1			594
11	79170	X	42950	-0-	-36220	-0-	40246	3	2704	9	N	2458	2702	1			350
12	81809	X	53371	-0-	-28438	-0-	611	1	49962	3	N	2544	2331	1			563
							2798	9									
01	81809	X	42536	-0-	-39273	-0-	459	1	40057	3	N	1836	1962	1			437
							2020	9									
02	73892	X	30462	-0-	-43430	-0-	29252	3	1210	9	N	1100	1091	1			446
03	81809	X	24741	-0-	-57068	-0-	24272	3	469	9	N	426	728	1			135
04	79170	X	18816	-0-	-60354	-0-	18816	3			N	-0-					135
05	81809	X	15466	-0-	-66343	-0-	15466	3			N	-0-					143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		86679	-0-	86679	86679	1616	1	78340	3	N	6112	5724	1			388
							6723	9									
09	0		121962	-0-	121962	208641	1413	1	111122	3	N	8570	7950	1			1008
							9427	9									
*10	325305	X	116664	-0-	-208641	-0-	1219	1	106604	3	N	8037	8109	1			936
							8841	9									
11	148530	X	108780	-0-	-39750	-0-	1246	1	98899	3	N	7850	7564	1			1222
							8635	9									
12	153481	X	109150	-0-	-44331	-0-	1218	1	99594	3	N	7580	7807	1			995
							8338	9									
01	153481	X	92511	-0-	-60970	-0-	969	1	84491	3	N	6410	6444	1			961
							7051	9									
02	138628	X	83162	-0-	-55466	-0-	76962	3	6200	9	N	5636	5421	1			1176
03	153481	X	73972	-0-	-79509	-0-	68101	3	5871	9	N	5337	5756	1			757
04	148530	X	67515	-0-	-81015	-0-	62327	3	5188	9	N	4716	2968	1			2505
05	153481	X	68304	-0-	-85177	-0-	63152	3	5152	9	N	4684	4251	1			2938

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		96957	-0-	96957	101468	1506	1	86267	3	N	8349	7797	1			804
							9184	9									
07	0		119933	-0-	119933	221401	2028	1	104225	3	N	12436	12810	1			430
							13680	9									
08	0		110350	-0-	110350	331751	1984	1	96197	3	N	11063	10836	1			657
							12169	9									
*09	426223	X	94472	-0-	-331751	-0-	1057	1	83122	3	N	9357	9636	1			378
							10293	9									
10	93961	X	90103	-0-	-3858	-0-	906	1	79213	3	N	9076	8840	1			614
							9984	9									
11	90930	X	90034	-0-	-896	-0-	998	1	79278	3	N	8871	8878	1			607
							9758	9									
*12	94787	X	94787	-0-	-0-	-0-	1027	1	83999	3	N	8874	8936	1			545
							9761	9									
01	93961	X	73784	-0-	-20177	-0-	749	1	65322	3	N	7012	7032	1			525
							7713	9									
02	84868	X	44987	-0-	-39881	-0-	40293	3	4694	9	N	4267	4195	1			597
03	93961	X	70727	-0-	-23234	-0-	62531	3	8196	9	N	7451	7278	1			770
04	90930	X	62429	-0-	-28501	-0-	55647	3	6782	9	N	6165	3803	1			3132
05	93961	X	54017	-0-	-39944	-0-	49078	3	4939	9	N	4490	4515	1			3107

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38150	-0-	38150	536858	36755	3	1395	9	N	1268	1448	1			446
07	0		38470	-0-	38470	575328	37058	3	1412	9	N	1284	1268	1			462
08	0		34372	-0-	34372	609700	33110	3	1262	9	N	1147	1443	1			166
*09	638524	X	28824	-0-	-609700	-0-	27701	3	1123	9	N	1021	721	1			466
10	155899	X	20631	-0-	-135268	-0-	19787	3	844	9	N	767	909	1			324
11	150870	X	28314	-0-	-122556	-0-	27118	3	1196	9	N	1087	1082	1			329
12	155899	X	20123	-0-	-135776	-0-	19212	3	911	9	N	828	360	1			797
01	155899	X	20961	-0-	-134938	-0-	20029	3	932	9	N	847	1252	1			392
02	140812	X	16383	-0-	-124429	-0-	15626	3	757	9	N	688	724	1			356
03	155899	X	19649	-0-	-136250	-0-	18760	3	889	9	N	808	732	1			468
04	150870	X	17268	-0-	-133602	-0-	16752	3	516	9	N	469	348	1			589
05	155899	X	18448	-0-	-137451	-0-	17858	3	590	9	N	536	610	1			515

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100316	X	NO RPT	-0-	-100316	-0-					N	NO RPT					-0-
01	100316	X	NO RPT	-0-	-100316	-0-					N	NO RPT					-0-
02	90608	X	NO RPT	-0-	-90608	-0-					N	NO RPT					-0-
03	100316	X	NO RPT	-0-	-100316	-0-					N	NO RPT					-0-
04	97080	X	NO RPT	-0-	-97080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	100316	X	NO RPT	-0-	-100316	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	104067 X	NO RPT	-0-	-104067	-0-			N	NO RPT			-0-
01	104067 X	NO RPT	-0-	-104067	-0-			N	NO RPT			-0-
02	93996 X	NO RPT	-0-	-93996	-0-			N	NO RPT			-0-
03	104067 X	NO RPT	-0-	-104067	-0-			N	NO RPT			-0-
04	100710 X	NO RPT	-0-	-100710	-0-			N	NO RPT			-0-
05	104067 X	NO RPT	-0-	-104067	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820	5661	-0-	-1159	-0-	221 1 191 9	5249 2	N	174	184 2		49
01	6696 #	5731	-0-	-965	-0-	241 1 20 9	5470 2	N	18			67
02	6048 #	5266	-0-	-782	-0-	261 1 52 9	4953 2	N	47			114
03	6324 #	5870	-0-	-454	-0-	236 1 44 9	5590 2	N	40			154
04	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	250 1 52 9	5401 2	N	47			201
*05	5843 R	5843	-0-	-0-	-0-	214 1 55 9	5574 2	N	50	179 2		72

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
04	930 N	722	-0-	-208	-0-	722 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	499	-0-	-648	-0-	499 2		N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	548	2	230	9	Y	209	188	1			54
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	596	2	211	9	Y	192	215	1			31
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	657	2	227	9	Y	206	199	1			38
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	719	2	287	9	Y	261	243	1			56
04	780 N	666	-0-	-114	-0-	367	2	299	9	Y	272	275	1			53
05	992 N	479	-0-	-513	-0-	246	2	233	9	Y	212	231	1			34

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	741	-0-	-459	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	564	-0-	-676	-0-	562	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

12	22661 X	21654	-0-	-1007	-0-	628	1	20677	2	N	317	397	1			137
						349	9									
01	23374 X	21998	-0-	-1376	-0-	576	1	21104	2	N	289	183	1			243
						318	9									
02	23464 X	19458	-0-	-4006	-0-	522	1	18644	2	N	265	363	1	5	8	140
						292	9									
03	25978 X	20449	-0-	-5529	-0-	530	1	19575	2	N	313	193	1	12	8	248
						344	9									
04	25140 X	18658	-0-	-6482	-0-	539	1	17877	2	N	220	380	1	3	8	85
						242	9									
*05	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	288	1	24389	2	N	250	180	1			155
						275	9									

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 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
12	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	2775	3	9	9	N	8					99
01	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	2660	3	14	9	N	13					112
02	2464 X	2368	-0-	-96	-0-	2351	3	17	9	N	15					127
03	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2362	3	21	9	N	19					146
04	2700 X	1961	-0-	-739	-0-	1960	3	1	9	N	1					147
05	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2423	3	26	9	N	24					171

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

12	806 X	380	-0-	-426	-0-	31	1	347	3	N	2					67
						2	9									
01	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	N	23					90
						25	9									
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	166	1	2564	3	N	12					102
						13	9									
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	77	1	895	3	N	-0-					102
04	1110 X	814	-0-	-296	-0-	73	1	678	3	N	57	5	1			154
						63	9									
05	3038 X	803	-0-	-2235	-0-	52	1	751	3	N	-0-					154

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

12	7440 X	5549	-0-	-1891	-0-	444	1	4893	3	N	193	179	1			196
						212	9									
01	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	395	1	5422	3	N	221	181	1			236
						243	9									
02	5460 X	4816	-0-	-644	-0-	281	1	4353	3	N	165	180	1			221
						182	9									
03	6045 X	5427	-0-	-618	-0-	412	1	4803	3	N	193	181	1			233
						212	9									
04	5850 X	4779	-0-	-1071	-0-	446	1	4145	3	N	171	185	1			219
						188	9									
05	6045 X	4482	-0-	-1563	-0-	283	1	4054	3	N	132	182	1			169
						145	9									

SWEET HOME (YEGUA 3868) 87587 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KONVICKA WELL #: 1 RRCID -> 265970 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3907 - 3922

06	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				9
07	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	5				14
08	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
09	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
10	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
11	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
12	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
01	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
02	0 W	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28770						N	-0-				14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770						N	NO RPT				14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770						N	NO RPT				14

SWEET HOME (YEGUA 3868) //CONT.// 87587 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SWEET HOME (WILCOX UP) 87587 700 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FITCH GU WELL #: 1 RRCID -> 264267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176

12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24					62
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	127	2	23	9	N	21					83
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24					107
03	217 #	23	-0-	-194	-0-	14	2	9	9	N	8					115
04	210 #	24	-0-	-186	-0-	18	2	6	9	N	5					120
05	217 #	67	-0-	-150	-0-	61	2	6	9	N	5					125

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX) 87747 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 15114

12	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

12	3131 #	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					49
01	3100 #	2645	-0-	-455	-0-	2643	2	2	9	N	2					51
02	2800 #	2319	-0-	-481	-0-	2304	2	15	9	N	14					65
03	2945 #	2351	-0-	-594	-0-	2347	2	4	9	N	4					69
04	2850 #	2234	-0-	-616	-0-	2225	2	9	9	N	8					77
05	2945 #	2399	-0-	-546	-0-	2388	2	11	9	N	10					87

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

12	403 X	256	-0-	-147	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
01	403 X	281	-0-	-122	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
02	448 X	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	N	-0-					-0-
03	465 X	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					160
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					160
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-					160
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					160
04	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					160
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					160

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
01	8897		-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	416	162	1			254
04	33387	R	33387	-0-	-0-	-0-	32894	2	493	9	N	448	543	1			159
*05	32737	R	32737	-0-	-0-	-0-	32172	2	565	9	N	514	565	1			108

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

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

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 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
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2109	-0-	-836 B	-0-	974	1	1135	2	N	-0-					158
01	2325 X	1944	-0-	-381 B	-0-	972	1	972	2	N	-0-					158
02	1988 X	1557	-0-	-431 B	-0-	860	1	697	2	N	-0-					158
03	2201 X	1616	-0-	-585 B	-0-	860	1	754	2	N	2					160
						2	9									
04	2040 X	1805	-0-	-235 B	-0-	925	1	878	2	N	2					162
						2	9									
05	2108 X	1905	-0-	-203 B	-0-	925	1	956	2	N	22	168	1			16
						24	9									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782

DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5200) 88702 765 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
MARACHE WELL #: 1 RRCID -> 233327 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5200 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174 X	1174	-0-	-0- B	-0-	530	1	550	2	N	85					343
						94	9									
01	930 X	907	-0-	-23 B	-0-	509	1	310	2	N	80	163	1			260
						88	9									
02	1064 X	584	-0-	-480 B	-0-	332	1	174	2	N	71					331
						78	9									
03	1178 X	593	-0-	-585 B	-0-	332	1	182	2	N	72	164	1			239
						79	9									
04	1140 X	333	-0-	-807 B	-0-	241	1	29	2	N	57					296
						63	9									
05	1178 X	507	-0-	-671 B	-0-	241	1	198	2	N	62					358
						68	9									

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

12	2387 X	1129	-0-	-1258 B	-0-	471	1	490	2	N	153	160	1			30
						168	9									
01	2170 X	795	-0-	-1375 B	-0-	414	1	253	2	N	116					146
						128	9									
02	1736 X	994	-0-	-742 B	-0-	549	1	288	2	N	143	166	1			123
						157	9									
03	1829 X	998	-0-	-831 B	-0-	549	1	307	2	N	129	170	1			82
						142	9									
04	1170 X	914	-0-	-256 B	-0-	692	1	82	2	N	127	167	1			42
						140	9									
05	1116 X	1090	-0-	-26 B	-0-	692	1	246	2	N	138					180
						152	9									

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TELARANA (FRIO 4400) 88716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
SCHMIDT WELL #: 3 RRCID -> 174451 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4480 - 4482

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

12	186	X	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	186	X	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	168	X	54	-0-	-114	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	372 N	89	-0-	-283	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

12	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WELL #: 1F RRCID -> 221600 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3560 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1		N	-0-			-0-
02	196 N	8	-0-	-188	-0-	8	1		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

12	3007 #	2460	-0-	-547	-0-	2460	2		N	-0-			16
01	3007 #	2301	-0-	-706	-0-	2301	2		N	-0-			16
02	2520 #	2020	-0-	-500	-0-	2020	2		N	-0-			16
03	2790 #	2120	-0-	-670	-0-	2120	2		N	-0-			16
04	2400 #	2026	-0-	-374	-0-	2026	2		N	-0-			16
05	2449 #	1869	-0-	-580	-0-	1869	2		N	-0-			16

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					62
01	7688 X	979	-0-	-6709	-0-	948	2	31	9	N	28					115
02	5628 X	3951	-0-	-1677	-0-	3881	2	70	9	N	64	167	1			12
03	DELQ PR	3017	-0-	3017	3017	2948	2	69	9	N	63					75
04	6030 X	2354	-0-	-3676	-0-	2235	2	119	9	N	108	171	1			12
05	4371 X	1323	-0-	-3048	-0-	1257	2	66	9	N	60					72

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

12	10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	465	1	9581	2	N	-0-			60
01	8711 #	8014	-0-	-697	-0-	465	1	7525	2	N	22			82
						24	9							
02	6431 R	6431	-0-	-0-	-0-	420	1	5998	2	N	12			94
						13	9							
*03	8987 R	8987	-0-	-0-	-0-	465	1	8509	2	N	12			106
						13	9							
*04	18682 R	18682	-0-	-0-	-0-	450	1	18232	2	N	-0-			106
*05	10044 #	8656	-0-	-1388	-0-	465	1	8191	2	N	-0-			106

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	300	1	2003	3	N	-0-			33
01	4123 X	3025	-0-	-1098 B	-0-	335	1	2690	3	N	-0-			33
02	3724 X	1363	-0-	-2361 B	-0-	82	1	1281	3	N	-0-			33
03	4123 X	2587	-0-	-1536 B	-0-	133	1	2454	3	N	-0-			33
04	2940 X	1359	-0-	-1581 B	-0-	82	1	1277	3	N	-0-			33
05	3038 X	1128	-0-	-1910 B	-0-	90	1	1038	3	N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

12	4309 X	3599	-0-	-710 B	-0-	468	1	3131	3	N	-0-			4
01	4309 X	3522	-0-	-787 B	-0-	391	1	3131	3	N	-0-			4
02	3892 X	3008	-0-	-884 B	-0-	180	1	2828	3	N	-0-			4
03	3968 X	3301	-0-	-667 B	-0-	170	1	3131	3	N	-0-			4
04	3480 X	3226	-0-	-254 B	-0-	196	1	3030	3	N	-0-			4
05	3596 X	3403	-0-	-193 B	-0-	272	1	3131	3	N	-0-			4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

12	496 X	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	840 N	235	-0-	-605	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*05	3100 N	16608	-0-	13508	13508	16608	2			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	1135	1	5437	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	6278	-0-	-170	-0-	1130	1	5148	2	N	-0-			-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1027	1	4695	2	N	-0-			-0-
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	1177	1	5289	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5420	-0-	-430	-0-	566	1	4854	2	N	-0-			-0-
05	6045 X	5666	-0-	-379	-0-	606	1	5060	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

12	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	539	1	2585	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	544	1	2480	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2604	-0-	-476	-0-	477	1	2127	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2732	-0-	-430	-0-	497	1	2235	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	296	1	2539	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2654	-0-	-477	-0-	284	1	2370	2	N	-0-			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

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

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
KESELING A-64 WELL #: 1 RRCID -> 221413 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13989 PERF.12031 - 13756

*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	430	1	3167	2	N	87	349	1	1	8	60
							96	9									
12	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	456	1	2115	2	N	35					95
							39	9									
*01	3999	X	748	-0-	-3251	-0-	300	1	439	2	N	8					103
							9	9									
*02	3612	X	846	-0-	-2766	-0-	256	1	564	2	N	24					127
							26	9									
*03	3999	X	1451	-0-	-2548	-0-	416	1	925	2	N	100	162	1	3	8	62
							110	9									
04	3690	X	1108	-0-	-2582	-0-	339	1	760	2	N	8					70
							9	9									
05	2604	X	1114	-0-	-1490	-0-	337	1	763	2	N	13					83
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12

JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

12	6479	X	5443	-0-	-1036	-0-	522	1	4891	3	Y	27					75
							30	9									
01	6169	X	5092	-0-	-1077	-0-	606	1	4447	3	Y	35					110
							39	9									
02	5404	X	4694	-0-	-710	-0-	597	1	4065	3	Y	29					139
							32	9									
03	5921	X	4492	-0-	-1429	-0-	70	1	4391	3	Y	28					167
							31	9									
04	5430	X	4112	-0-	-1318	-0-	64	1	4012	3	Y	33					200
							36	9									
*05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	308	1	6300	3	Y	7					207
							8	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996

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

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12618 - 12628

12	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	118	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	131	1	960	3	Y	-0-					-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	165	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	18	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	16	1	999	3	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	27285	-0-	24185	24185	1268	1	25965	3	Y	47					47
						52	9									

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

12	14973 X	14174	-0-	-799	-0-	1368	1	12806	3	Y	-0-					1
01	14818 X	11714	-0-	-3104	-0-	1405	1	10309	3	Y	-0-					1
02	13216 X	13092	-0-	-124	-0-	1677	1	11415	3	Y	-0-					1
03	14477 X	12006	-0-	-2471	-0-	189	1	11817	3	Y	-0-					1
04	14010 X	11580	-0-	-2430	-0-	181	1	11399	3	Y	-0-					1
*05	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	728	1	14903	3	Y	-0-					1

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	345	1	3225	3	Y	-0-					-0-
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	345	1	2529	3	Y	-0-					-0-
02	3668 X	3016	-0-	-652	-0-	386	1	2630	3	Y	-0-					-0-
03	4061 X	2058	-0-	-2003	-0-	32	1	2026	3	Y	-0-					-0-
04	3930 X	2456	-0-	-1474	-0-	38	1	2418	3	Y	-0-					-0-
05	3565 X	2138	-0-	-1427	-0-	98	1	2017	3	Y	21					21
						23	9									

THE RUB (YEGUA) 89250 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
SHOOP-SHEFCIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258708 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6448 - 6454

12	3751 #	1594	-0-	-2157	-0-	1594	2			N	-0-					232
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	203	1			29
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	355	-0-	-296 B	-5796	353	2	2	9	N	2					21
01	651	X	361	-0-	-290 B	-5796	361	2			N	-0-					21
02	588	X	389	-0-	-199 B	-5796	388	2	1	9	N	1					22
03	217	X	1054	-0-	837 B	-4959	1032	2	22	9	N	20					42
04	360	X	397	-0-	37 B	-4922	373	2	24	9	N	22					64
05	434	X	329	-0-	-105 B	-4922	301	2	28	9	N	25					89

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-1104					N	1					7
01	248	X	25	-0-	-223 B	-1104	25	2			N	-0-					7
02	224	X	-0-	-0-	-224 B	-1104					N	1					8
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-1104					N	13					21
04	30	X	214	-0-	184 B	-920	202	2	12	9	N	11					32
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-920					N	12					44

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

12	1612	X	159	-0-	-1453 B	-0-	159	2			N	-0-					66
01	1612	X	115	-0-	-1497 B	-0-	115	2			N	-0-					66
02	1372	X	149	-0-	-1223 B	-0-	108	2	41	9	N	37					103
03	1178	X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					103
04	150	X	18	-0-	-132 B	-0-	18	2			N	-0-					103
05	155	X	72	-0-	-83 B	-0-	72	2			N	-0-					103

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

12	1891	X	1558	-0-	-333 B	-0-	67	1	1483	2	N	7					147
							8	9									
01	1891	X	1552	-0-	-339 B	-0-	65	1	1487	2	N	-0-					147
02	1708	X	1323	-0-	-385 B	-0-	48	1	1229	2	N	42	173	1			16
							46	9									
03	1581	X	1035	-0-	-546 B	-0-	54	1	981	2	N	-0-					16
04	1500	X	701	-0-	-799 B	-0-	29	1	637	2	N	32					48
							35	9									
05	1550	X	1205	-0-	-345 B	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					48

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

12	6820	X	6294	-0-	-526 B	-0-	1190	1	5081	2	N	21					229
							23	9									
01	6820	X	6457	-0-	-363 B	-0-	1190	1	5179	2	N	80	174	1			135
							88	9									
02	6160	X	5032	-0-	-1128 B	-0-	1075	1	3827	2	N	118	163	1			90
							130	9									
03	6820	X	6640	-0-	-180 B	-0-	1190	1	5354	2	N	87					177
							96	9									
04	6725	X	6725	-0-	-0- B	-0-	1152	1	5468	2	N	95	180	1			92
							105	9									
*05	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	1190	1	5484	2	N	113					205
							124	9									

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					28
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					28
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	1			N	-0-					28
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	1	2	9	N	2					30
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	1			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					75
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	1	6	9	N	5					80
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	1	11	9	N	10					90
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	9	N	10					100
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	1	6	9	N	5					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5574	-0-	-936	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	4515	-0-	-1365	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5284	-0-	-206	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

12	5084	X	2278	-0-	-2806	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	1494	-0-	-3590	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1708	-0-	-2884	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1290	-0-	-973	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

12	4867	X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3427	-0-	-1998	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4779	-0-	-677	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
01	6696	X	4	-0-	-6692	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	3			N	-0-					-0-
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8749	-0-	-659	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	8958	-0-	-1892	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	8036	-0-	-2464	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	8061	-0-	-2789	-0-	8061	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

12	10137	X	10079	-0-	-58	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	9455	-0-	-682	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9552	-0-	-360	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	8569	-0-	-2405	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	10344	-0-	-227	-0-	10344	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

12	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3005	-0-	-607	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2301	-0-	-1295	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

12	6696	X	1167	-0-	-5529	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	1245	-0-	-5451	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7054	-0-	-1037	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

12	3069	X	1492	-0-	-1577	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2878	-0-	-632	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2919	-0-	-708	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	6726	-0-	-2853	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
01	9579 X	9366	-0-	-213	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
02	8596 X	7281	-0-	-1315	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
03	8308 X	8091	-0-	-217	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
04	9060 X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
05	9362 X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

12	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2940 X	1824	-0-	-1116	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2635 X	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

12	8618 X	8308	-0-	-310	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
01	8773 X	8168	-0-	-605	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
02	7924 X	7215	-0-	-709	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
03	8773 X	8010	-0-	-763	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	8160 X	7898	-0-	-262	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
05	8308 X	7948	-0-	-360	-0-	7948	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

12	7285 X	6766	-0-	-519	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
01	7285 X	6741	-0-	-544	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
02	6580 X	6140	-0-	-440	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
03	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
*05	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

12	4402 X	3128	-0-	-1274	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4004 X	3752	-0-	-252	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
04	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
05	4712 X	4573	-0-	-139	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
01	4929 X	3903	-0-	-1026	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
05	5518 X	4651	-0-	-867	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

12	8153 X	6998	-0-	-1155	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
01	8122 X	6787	-0-	-1335	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
02	7112 X	5874	-0-	-1238	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	7626 X	6591	-0-	-1035	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
04	7080 X	6198	-0-	-882	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	7006 X	6333	-0-	-673	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

12	5859 X	4559	-0-	-1300	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5171	-0-	-440	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4784	-0-	-4	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4923	-0-	-207	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

12	6944 X	6735	-0-	-209	-0-	619	1	6116	3	N	-0-					-0-
01	6944 X	6761	-0-	-183	-0-	594	1	6167	3	N	-0-					-0-
02	6272 X	5872	-0-	-400	-0-	549	1	5323	3	N	-0-					-0-
03	6789 X	6307	-0-	-482	-0-	430	1	5877	3	N	-0-					-0-
04	6540 X	6034	-0-	-506	-0-	599	1	5435	3	N	-0-					-0-
05	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	208	1	5483	3	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

12	17019 X	16943	-0-	-76 B	-0-	775	1	16001	2	N	152	178	1			95
						167	9									
01	18135 X	13487	-0-	-4648 B	-0-	725	1	12629	2	N	121	1	8			215
						133	9									
02	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-	175	1			40
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	17580 X	1179	-0-	-16401 B	-0-	175	1	1004	2	N	-0-					40
05	16957 X	-0-	-0-	-16957 B	-0-					N	-0-					40

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 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
12	30752	X	26371	-0-	-4381 B	-0-	750	1	25401	2	N	200	360	1	3	8	34
							220	9									
01	30752	X	21474	-0-	-9278 B	-0-	675	1	20474	2	N	295					329
							325	9									
02	28461	X	28461	-0-	-0- B	-0-	700	1	27730	2	N	28	334	1	1	8	22
							31	9									
03	25445	X	25445	-0-	-0- B	-0-	625	1	24600	2	N	200					222
							220	9									
04	28728	X	28728	-0-	-0- B	-0-	750	1	27749	2	N	208	360	1	2	8	68
							229	9									
*05	67021	X	67021	-0-	-0- B	-0-	775	1	66009	2	N	215	148	1			135
							237	9									

TOM LONG (LOWER WILCOX) 90500 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC 631641
TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224131 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10209 - 10419

12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	Y	-0-		30
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	Y	-0-		30
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		30
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		30
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		30
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		30

TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229494 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10254 - 10591

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26

TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230402 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10230 - 10520

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM LYNE (LULING 8800) //CONT.// 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

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

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 #	824	-0-	-292	-0-	11	1	744	2	N	63					125
						69	9									
01	1116 #	773	-0-	-343	-0-	13	1	647	2	N	103	172	2			56
						113	9									
02	1008 #	998	-0-	-10	-0-	790	2	208	9	N	189	168	2			77
03	1085 #	486	-0-	-599	-0-	486	2			N	-0-					77
04	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					77
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	122	163	1			36

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	672	1	4793	3	Y	-0-					-0-
01	5394 X	4681	-0-	-713	-0-	557	1	4124	3	Y	-0-					-0-
02	4984 X	4708	-0-	-276	-0-	509	1	4199	3	Y	-0-					-0-
03	5456 X	4637	-0-	-819	-0-	524	1	4113	3	Y	-0-					-0-
04	5280 X	4562	-0-	-718	-0-	534	1	4028	3	Y	-0-					-0-
*05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	640	1	4902	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

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

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 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
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	11	1	664	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	530	-0-	530	530	12	1	518	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	1820	-0-	1820	2350	1820	2			N	-0-			-0-
04	280	-0-	-0-	-280	2070					N	-0-			-0-
*05	1085	-0-	-0-	-1085	985					N	-0-			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12989 #	12190	-0-	-799	-0-	190	1	12000	2	N	-0-			12
01	12524 #	11030	-0-	-1494	-0-	231	1	10799	2	N	-0-			12
02	DLQ G-10	10620	-0-	10620	10620	2	1	10618	2	N	-0-			12
03	DLQ G-10	12358	-0-	12358	22978	12279	2	79	9	N	72			84
04	DLQ G-10	13077	-0-	13077	36055	13077	2			N	-0-			84
05	DLQ G-10	13267	-0-	13267	49322	13208	2	59	9	N	54			138

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 #	885	-0-	-169	-0-	14	1	871	2	N	-0-					-0-
01	930 #	695	-0-	-235	-0-	15	1	680	2	N	-0-					-0-
02	840 #	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*05	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-					-0-
						78	5									

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

12	DLQ G-10	394	-0-	394	783	46	1	325	3	Y	21	14	1			7
						23	9									
01	2174 R	1391	-0-	-783	-0-	164	1	1215	3	Y	11	12	1			6
						12	9									
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	55	1	458	3	Y	83	64	1			25
						91	9									
03	589 #	550	-0-	-39	-0-	59	1	463	3	Y	25	34	1			16
						28	9									
04	1350 #	617	-0-	-733	-0-	67	1	504	3	Y	42	39	1			19
						46	9									
05	1395 #	531	-0-	-864	-0-	56	1	432	3	Y	39	38	1			20
						43	9									

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	297	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2045	-0-	-962	-0-	243	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	2688 X	2403	-0-	-285	-0-	260	1	2143	3	Y	-0-					-0-
03	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	247	1	1942	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	2370 X	1603	-0-	-767	-0-	184	1	1389	3	Y	27	20	1			9
						30	9									
05	2418 X	1765	-0-	-653	-0-	204	1	1561	3	Y	-0-	9	1			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	217	159	1			71
							239	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	102	1	757	3	Y	147	152	1			66
							162	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	704	3	Y	157	162	1			61
							173	9									
03	992	N	748	-0-	-244	-0-	57	1	450	3	Y	219	196	1			84
							241	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	793	3	Y	89	119	1			54
							98	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	122	1	936	3	Y	157	140	1			71
							173	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

12	12400	X	11153	-0-	-1247	-0-	611	1	10485	2	Y	52					134
							57	9									
01	12369	X	11955	-0-	-414	-0-	620	1	11245	2	Y	82					216
							90	9									
02	11172	X	9614	-0-	-1558	-0-	553	1	8962	2	Y	90	179	1			127
							99	9									
03	11811	X	10456	-0-	-1355	-0-	536	1	9807	2	Y	103	180	1			50
							113	9									
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	606	1	11805	2	Y	101					151
							111	9									
*05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	622	1	13004	2	Y	108	185	1			74
							119	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20LT RRCID -> 151437 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	4803	-0-	-3505	-0-	574	1	4095	3	Y	122	217	1			100
							134	9									
01	8308	X	5222	-0-	-3086	-0-	594	1	4399	3	Y	208	213	1			95
							229	9									
02	5432	X	4600	-0-	-832	-0-	487	1	4012	3	Y	92	136	1			51
							101	9									
03	5456	X	4666	-0-	-790	-0-	512	1	4014	3	Y	127	124	1			54
							140	9									
04	5190	X	4606	-0-	-584	-0-	515	1	3885	3	Y	187	165	1			76
							206	9									
05	5208	X	4378	-0-	-830	-0-	481	1	3687	3	Y	191	177	1			90
							210	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5428	-0-	-1733	-0-	668	1	4760	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	674	1	4992	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
02	5712	X	5619	-0-	-93	-0-	604	1	4979	3	Y	33	26	1			11
							36	9									
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	742	1	5825	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
04	6060	X	5571	-0-	-489	-0-	647	1	4894	3	Y	27	26	1			13
							30	9									
*05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	679	1	5198	3	Y	-0-	13	1			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. - SOG WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	4059	-0-	-1893	-0-	499	1	3560	3	Y	-0-					-0-
01	5952 X	3966	-0-	-1986	-0-	472	1	3494	3	Y	-0-					-0-
02	5488 X	5122	-0-	-366	-0-	554	1	4568	3	Y	-0-					-0-
03	6076 X	5321	-0-	-755	-0-	601	1	4713	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	5880 X	5536	-0-	-344	-0-	644	1	4862	3	Y	27	20	1			9
						30	9									
*05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	616	1	4722	3	Y	-0-	9	1			-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 34 RRCID -> 268198 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5653 - 5659

12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 9 RRCID -> 244752 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4038 - 4047

12	496 X	390	-0-	-106	-0-	390	1	N	-0-			-0-
01	496 X	371	-0-	-125	-0-	371	1	N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-			-0-
03	403 X	255	-0-	-148	-0-	255	1	N	-0-			-0-
04	390 X	33	-0-	-357	-0-	33	1	N	-0-			-0-
05	403 X	41	-0-	-362	-0-	41	1	N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205798 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3668 - 3671

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-12

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	1		N	-0-			-0-
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	1		N	-0-			-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362	1		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	202	-0-	-308	-0-	202	1		N	-0-			-0-
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	1		N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	1		N	-0-			-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	1		N	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1		N	-0-			-0-
03	2201 N	1020	-0-	-1181	-0-	1020	1		N	-0-			-0-
04	2130 N	1146	-0-	-984	-0-	1146	1		N	-0-			-0-
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1		N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	311	-0-	-557	-0-	252	1	59	9	Y	54	48	0			6
01	837	N	65	-0-	-772	-0-	65	1			Y	-0-	6	0			-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	1			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			Y	-0-					-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	1			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	1			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	1			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 105 RRCID -> 229790 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4138 - 4154

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	1			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4800) 90534 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 255691 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4722 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1035	1	1	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	737	-0-	-565	-0-	737	1			N	-0-					-0-
02	952	N	521	-0-	-431	-0-	521	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	704	-0-	-319	-0-	704	1			N	-0-					-0-
04	720	N	336	-0-	-384	-0-	336	1			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

12	1085 X	620	-0-	-465	-0-	620	1	N	-0-			-0-
01	1085 X	447	-0-	-638	-0-	447	1	N	-0-			-0-
02	812 X	351	-0-	-461	-0-	351	1	N	-0-			-0-
03	899 X	629	-0-	-270	-0-	629	1	N	-0-			-0-
04	720 X	643	-0-	-77	-0-	643	1	N	-0-			-0-
*05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1	N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

12	744 X	690	-0-	-54	-0-	690	1	N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	1	N	-0-			-0-
02	672 X	605	-0-	-67	-0-	605	1	N	-0-			-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1	N	-0-			-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1	N	-0-			-0-
05	899 X	513	-0-	-386	-0-	513	1	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

12	1643 X	777	-0-	-866	-0-	777	1			N	-0-					-0-
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3696 X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

12	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	1			N	-0-					-0-
01	1705 X	826	-0-	-879	-0-	826	1			N	-0-					-0-
02	1540 X	569	-0-	-971	-0-	569	1			N	-0-					-0-
03	1705 X	473	-0-	-1232	-0-	473	1			N	-0-					-0-
04	1110 X	442	-0-	-668	-0-	442	1			N	-0-					-0-
05	837 X	362	-0-	-475	-0-	362	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
01	434 X	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					-0-
02	588 X	325	-0-	-263	-0-	325	1			N	-0-					-0-
03	651 X	414	-0-	-237	-0-	414	1			N	-0-					-0-
04	630 X	469	-0-	-161	-0-	469	1			N	-0-					-0-
*05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	6	-0-	-738	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	651	X	611	-0-	-40	-0-	611	1			N	-0-					-0-
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-					-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					-0-
*05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	2	N	-0-					-0-
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	1			N	-0-					-0-
02	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	403	X	39	-0-	-364	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
*05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					-0-
01	775	X	742	-0-	-33	-0-	742	1			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					-0-
03	775	X	708	-0-	-67	-0-	708	1			N	-0-					-0-
04	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	1			N	-0-					-0-
05	744	X	519	-0-	-225	-0-	519	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

12	899	X	766	-0-	-133	-0-	718	1	48	9	N	44	39	0			5
01	899	X	787	-0-	-112	-0-	787	1			N	-0-	5	0			-0-
02	812	X	697	-0-	-115	-0-	697	1			N	-0-					-0-
03	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	1			N	-0-					-0-
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
*05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: 42 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

12	310 X	212	-0-	-98	-0-	170	1	42 9	N	38	34	0	4
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	1		N	-0-	4	0	-0-
02	280 X	266	-0-	-14	-0-	266	1		N	-0-			-0-
03	310 X	244	-0-	-66	-0-	244	1		N	-0-			-0-
04	270 X	208	-0-	-62	-0-	208	1		N	-0-			-0-
05	279 X	239	-0-	-40	-0-	239	1		N	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -C- WELL #: 1G RRCID -> 038256 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4901 - 4905

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253	1	23 9	N	21	19	0	2
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	1		N	-0-	2	0	-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1		N	-0-			-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	1		N	-0-			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	1		N	-0-			-0-
*05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	1		N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	1		N	-0-			-0-
02	476 X	473	-0-	-3	-0-	473	1		N	-0-			-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	1		N	-0-			-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	1		N	-0-			-0-
05	527 X	503	-0-	-24	-0-	503	1		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			N	-0-			-0-
01	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			N	-0-			-0-
02	10836 X	-0-	-0-	-10836	-0-			N	-0-			-0-
03	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	355	1	N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	N	-0-			-0-
02	476 N	296	-0-	-180	-0-	-0-	296	1	N	-0-			-0-
03	682 N	350	-0-	-332	-0-	-0-	350	1	N	-0-			-0-
04	600 N	147	-0-	-453	-0-	-0-	147	1	N	-0-			-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

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

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 109 U RRCID -> 136937 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5290 - 5298

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 257644 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 99 RRCID -> 267171 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	673	-0-	-3946	-0-	673	1			N	-0-					-0-
01	4619 X	621	-0-	-3998	-0-	621	1			N	-0-					-0-
02	4172 X	509	-0-	-3663	-0-	509	1			N	-0-					-0-
03	4619 X	392	-0-	-4227	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*04	2086 X	1789	-0-	-297	-0-	1008	1	781	9	N	710	653	0			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 03662 04/15/2013

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 14 RRCID -> 261902 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5458 - 5464

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	23	-0-	-194	-0-	23	1			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 119 RRCID -> 255717 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5600 - 5606

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) //CONT.// 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 45 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6550) 90534 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 18 RRCID -> 267299 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6500 - 6503

12	0	55	-0-	55	8808	55 1		N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219	9027	188 1	31 9	N	28	24 0		4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10425 01/26/2013

TOM OCONNOR (6600) 90534 925 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 257657 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6462 - 6472

12	496 #	209	-0-	-287	-0-	209 1		N	-0-			-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

12	1736 X	1405	-0-	-331	-0-	1362	1	43 9	N	39	39	0	5
01	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	1436	1		N	-0-	5	0	-0-
02	1568 X	1188	-0-	-380	-0-	1188	1		N	-0-			-0-
03	1674 X	1414	-0-	-260	-0-	1414	1		N	-0-			-0-
04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-			-0-
*05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31650 X	6634	-0-	-25016	-0-	5791	1	746	2	N	88	96	0			12
						97	9									
07	32705 X	3149	-0-	-29556	-0-	2867	1	240	2	N	38	44	0			6
						42	9									
08	32705 X	1589	-0-	-31116	-0-	1353	1	195	2	N	37	36	0			7
						41	9									
09	31650 X	291	-0-	-31359	-0-	237	1	48	2	N	5	10	0			2
						6	9									
10	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-	2	0			-0-
11	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					-0-
12	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-
01	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-
02	29540 X	-0-	-0-	-29540	-0-					N	-0-					-0-
03	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-
04	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					-0-
05	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMCAT (OLMOS) 90630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAGGIE GU WELL #: 1H RRCID -> 240168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13865 - 14030

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) //CONT.// 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 181766 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9280 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2012 - PLUGGED 06/06/12										

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7700 YEGUA) 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
MEEK WELL #: 3D RRCID -> 124082 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3420 - 3440

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AU RRCID -> 148400 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7775 - 7796

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

12	3224 #	1954	-0-	-1270	-0-	293	1	1576	2	N	77	178	1		140
						85	9								
01	3100 #	1653	-0-	-1447	-0-	175	1	1386	2	N	84				224
						92	9								
02	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	224	1	2499	2	N	170	175	1		219
						187	9								
03	2728 #	2724	-0-	-4	-0-	222	1	2352	2	N	136				355
						150	9								
04	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	233	1	2409	2	N	130	178	1		307
						143	9								
05	3224 #	2930	-0-	-294	-0-	248	1	2537	2	N	132	179	1		260
						145	9								

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		35
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2754	2	N	-0-					121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214

12	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8937	2	141	9	N	128					190
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2959	2	37	9	N	34	169	1			55
02	14B DENY	8560	-0-	8560	8560	8447	2	113	9	N	103					158
03	23308 X	14748	-0-	-8560	-0-	14566	2	182	9	N	165	178	1			145
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12155	2	134	9	N	122	177	1			90
*05	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10662	2	117	9	N	106	173	1			23

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	1180	-0-	-835	-0-	105	1	1024	2	N	46					168
						51	9									
01	7055	7055	-0-	-0-	-0-	123	1	6895	2	N	34					202
						37	9									
02	6874	6874	-0-	-0-	-0-	123	1	6751	2	N	-0-					202
03	8253	8253	-0-	-0-	-0-	164	1	8089	2	N	-0-					202
04	8552	8552	-0-	-0-	-0-	147	1	8316	2	N	81	182	1			101
						89	9									
*05	8135	8135	-0-	-0-	-0-	151	1	7950	2	N	31					132
						34	9									

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BURNS, KITTIE WELL #: 1 RRCID -> 109150 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 7195 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PETTUS I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 161778 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1237 - 1240

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH TULETA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166358 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1177 - 1183

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	708	1	5722	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	651	1	5677	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5730	-0-	-262	-0-	621	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	799	1	5711	2	N	-0-					-0-
*04	6330	X	6280	-0-	-50	-0-	645	1	5635	2	N	-0-					-0-
*05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 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
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	95	1	771	2	N	-0-					91
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-					91
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	83	1	685	2	N	-0-					91
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	122	1	873	2	N	-0-					91
*04	840	X	782	-0-	-58	-0-	80	1	702	2	N	-0-					91
*05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					91

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					179
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					179
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					179
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					179
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					179
*05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					179

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) 91682 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1S RRCID -> 173307 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

12	837 X	774	-0-	-63	-0-	62	1	712	3	N	-0-					35
01	837 X	782	-0-	-55	-0-	162	1	620	3	N	-0-					35
02	756 X	654	-0-	-102	-0-	113	1	541	3	N	-0-					35
03	806 X	803	-0-	-3	-0-	116	1	687	3	N	-0-					35
04	780 X	725	-0-	-55	-0-	80	1	645	3	N	-0-					35
05	775 X	746	-0-	-29	-0-	173	1	573	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	850	3	N	-0-					34
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	181	1	693	3	N	-0-					34
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	137	1	655	3	N	-0-					34
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	129	1	763	3	N	-0-					34
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	91	1	733	3	N	-0-					34
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	200	1	660	3	N	-0-					34

TULETA, SOUTH (1210) 91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201

12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	713	-0-	-155	-0-	57	1	656	3	N	-0-					63
01	837	N	632	-0-	-205	-0-	131	1	501	3	N	-0-					63
02	784	N	605	-0-	-179	-0-	105	1	500	3	N	-0-					63
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	88	1	525	3	N	-0-					63
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	63	1	504	3	N	-0-					63
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	139	1	459	3	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	N	-0-					23
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	130	1	499	3	N	-0-					23
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	79	1	381	3	N	-0-					23
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	78	1	465	3	N	-0-					23
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	60	1	477	3	N	-0-					23
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-					23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-					58
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-					58
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	N	-0-					58
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	61	1	435	2	N	-0-					58
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	135	1	1089	2	N	-0-					194
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1050	2	N	-0-					194
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	926	2	N	-0-					194
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	141	1	1008	2	N	-0-					194
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	114	1	997	2	N	-0-					194
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	100	1	804	2	N	-0-			-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	95	1	828	2	N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	N	-0-			-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	112	1	804	2	N	-0-			-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	151	1	1223	2	N	-0-			-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	126	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1131	2	N	-0-			-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	2909	-0-	-2671	-0-	642	1	2267	3	N	-0-			12
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1431	1	4525	3	N	-0-			12
02	4648	X	4605	-0-	-43	-0-	1787	1	2818	3	N	-0-			12
03	5146	X	4280	-0-	-866	-0-	1977	1	2303	3	N	-0-			12
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	2767	1	3529	3	N	-0-			12
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	2399	1	3307	3	N	-0-			12

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 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
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	167	1	587	3	N	17	168	1			50
							19	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	192	1	609	3	N	54					104
							59	9									
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	237	1	375	3	N	37					141
							41	9									
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	302	1	351	3	N	23					164
							25	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	316	1	403	3	N	37					201
							41	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	349	1	481	3	N	30	176	1			55
							33	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

12	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	814	1	2875	3	N	58					248
							64	9									
01	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	782	1	2473	3	N	12	180	1			80
							13	9									
02	3388	X	2857	-0-	-531	-0-	1083	1	1709	3	N	59					139
							65	9									
03	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	1313	1	1528	3	N	23					162
							25	9									
04	3630	X	982	-0-	-2648	-0-	401	1	512	3	N	63	182	1			43
							69	9									
05	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	133	1	184	3	N	7					50
							8	9									

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	17

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

12	1240 #	876	-0-	-364 B	-1580	97	1	779	2	N	-0-	71
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-1859	99	1	862	2	N	-0-	71
02	1120 #	1358	-0-	238 B	-1621	147	1	1211	2	N	-0-	71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1621												
03	651 #	1405	-0-	754 B	-867	172	1	1233	2	N	-0-	71
*04	840 #	1229	-0-	389 B	-478	126	1	1103	2	N	-0-	71
*05	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-1439					N	NO RPT	71

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	217	1	767	3	N	-0-	-0-
01	977 R	977	-0-	-0-	-0-	235	1	742	3	N	-0-	-0-
02	825 R	825	-0-	-0-	-0-	320	1	505	3	N	-0-	-0-
03	992 #	918	-0-	-74	-0-	424	1	494	3	N	-0-	-0-
04	960 #	820	-0-	-140	-0-	360	1	460	3	N	-0-	-0-
05	992 #	914	-0-	-78	-0-	384	1	530	3	N	-0-	-0-

STAPLES, JAMES W. 814690
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1374	2	120	3	N	-0-	-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1720	2	450	3	N	-0-	-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1514	2	316	3	N	-0-	-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1427	2	241	3	N	-0-	-0-
04	2100 N	1549	-0-	-551	-0-	1377	2	172	3	N	-0-	-0-
05	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1233	2	373	3	N	-0-	-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-	-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-	-0-
02	364 N	200	-0-	-164	-0-	200	2			N	-0-	-0-
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	359	1	1271	3	N	-0-					123
01	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	237	1	751	3	N	28					151
							31	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					151
03	1550	N	168	-0-	-1382	-0-	56	1	65	3	N	43					194
							47	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	139	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	3118	-0-	-2803	-0-	682	1	2411	3	N	23					216
							25	9									
01	5921	X	1982	-0-	-3939	-0-	476	1	1506	3	N	-0-					216
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1422	1	2243	3	N	10					226
							11	9									
03	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	1829	1	2130	3	N	7					233
							8	9									
04	3030	X	1442	-0-	-1588	-0-	633	1	807	3	N	2					235
							2	9									
05	4061	X	1272	-0-	-2789	-0-	535	1	737	3	N	-0-					235

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	#	3729	-0-	-766	-0-	1042	1	2687	2	N	-0-					35
01	4371	#	3366	-0-	-1005	-0-	974	1	2368	2	N	22					57
							24	9									
02	3808	#	3350	-0-	-458	-0-	941	1	2407	2	N	2					59
							2	9									
*03	4061	#	3549	-0-	-512	-0-	1042	1	2377	2	N	118					177
							130	9									
*04	3630	#	2655	-0-	-975	-0-	874	1	1752	2	N	26					203
							29	9									
05	3720	#	2946	-0-	-774	-0-	941	1	1983	2	N	20					223
							22	9									

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913 X	4223	-0-	-2690	-0-	437	1	3760	2	N	24					67
						26	9									
01	6913 X	5432	-0-	-1481	-0-	552	1	4833	2	N	43					110
						47	9									
02	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	575	1	4695	2	N	36					146
						40	9									
03	6045 X	5646	-0-	-399	-0-	575	1	5029	2	N	38					184
						42	9									
04	5850 X	4432	-0-	-1418	-0-	460	1	3941	2	N	28					212
						31	9									
05	5890 X	3463	-0-	-2427	-0-	345	1	3097	2	N	19					231
						21	9									

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1	2100	2	N	-0-					-0-
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	78	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	70	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	78	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	75	1	1996	2	N	-0-					-0-
*05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1318	-0-	-573	-0-	154	1	1164	3	N	-0-			-0-
01	1891 X	201	-0-	-1690	-0-	24	1	177	3	N	-0-			-0-
02	1708 X	1328	-0-	-380	-0-	182	1	1146	3	N	-0-			-0-
03	1891 X	990	-0-	-901	-0-	110	1	880	3	N	-0-			-0-
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2409	3	N	-0-			-0-
*05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	323	1	2740	3	N	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	618	3	N	-0-			-0-
04	660 N	260	-0-	-400	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
05	682 N	18	-0-	-664	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	486	1	3821	3	N	-0-			-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	470	1	3677	3	N	-0-			-0-
02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	606	1	3961	3	N	-0-			-0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	510	1	4223	3	N	-0-			-0-
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	585	1	4640	3	N	-0-			-0-
*05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	652	1	5751	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	10	1	72	3	Y	-0-			-0-

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

12	6758 #	5902	-0-	-856	-0-	281	1	5621	3	N	-0-			-0-
01	6758 #	6173	-0-	-585	-0-	258	1	5915	3	N	-0-			-0-
02	0	5800	-0-	5800 B	5800	368	1	5432	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5800														
03	0	6964	-0-	6964 B	12764	317	1	6647	3	N	-0-			-0-
04	0	6859	-0-	6859 B	19623	342	1	6517	3	N	-0-			-0-
05	0	7101	-0-	7101 B	26724	291	1	6810	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450

NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981 X	12988	-0-	-993	-0-	618	1	12370	3	Y	-0-					-0-
01	13981 X	12382	-0-	-1599	-0-	517	1	11865	3	Y	-0-					-0-
02	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	781	1	11507	3	Y	-0-					-0-
03	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	564	1	11818	3	Y	-0-					-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	268	1	5094	3	Y	-0-					-0-
*05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

12	496 X	224	-0-	-272	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
01	496 X	385	-0-	-111	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364 X	264	-0-	-100	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
*05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	438	1	3296	3	Y	-0-					-0-
01	4247 X	3690	-0-	-557	-0-	435	1	3255	3	Y	-0-					-0-
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	550	1	3439	3	Y	-0-					-0-
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	457	1	3626	3	Y	-0-					-0-
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	350	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	502	1	4238	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

12	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	248	1	1945	3	Y	-0-					-0-
01	3379 X	1631	-0-	-1748	-0-	185	1	1446	3	Y	-0-					-0-
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	193	1	1259	3	Y	-0-					-0-
03	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	165	1	1362	3	Y	-0-					-0-
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	252	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	289	1	2547	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

12	8618 X	5816	-0-	-2802	-0-	277	1	5539	3	N	-0-					-0-
01	8711 X	5665	-0-	-3046	-0-	236	1	5429	3	N	-0-					-0-
02	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	388	1	5727	3	N	-0-					-0-
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	304	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	364	1	6950	3	N	-0-					-0-
*05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	N	-0-			-0-
01	806 N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	N	-0-			-0-
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	27	1	583	3	N	-0-			-0-
04	780 N	660	-0-	-120	-0-	32	1	628	3	N	-0-			-0-
05	806 N	631	-0-	-175	-0-	25	1	606	3	N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

12	3503 X	2249	-0-	-1254	-0-	107	1	2142	3	N	-0-			-0-
01	4123 X	2510	-0-	-1613	-0-	105	1	2405	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3246	-0-	-478	-0-	207	1	3039	3	N	-0-			-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	187	1	3907	3	N	-0-			-0-
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	200	1	3797	3	N	-0-			-0-
05	3596 X	3307	-0-	-289	-0-	136	1	3171	3	N	-0-			-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BYERS WELL #: 1 RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011 - PLUGGED 08/08/11

RAY WELL #: 120 RRCID -> 232139 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10439

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

12	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	3		N	-0-			-0-
01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3		N	-0-			-0-
02	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	3		N	-0-			-0-
03	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3		N	-0-			-0-
04	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3		N	-0-			-0-
*05	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	3		N	-0-			-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7942	-0-	-1017	-0-	371	1	7571	3	N	-0-			-0-
01	9207	X	8059	-0-	-1148	-0-	331	1	7728	3	N	-0-			-0-
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	481	1	7220	3	N	-0-			-0-
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	400	1	8544	3	N	-0-			-0-
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	398	1	7718	3	N	-0-			-0-
*05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	344	1	8195	3	N	-0-			-0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

12	1550	X	783	-0-	-767	-0-	37	1	746	3	N	-0-			-0-
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	3	N	-0-			-0-
02	1456	X	590	-0-	-866	-0-	37	1	553	3	N	-0-			-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	3	N	-0-			-0-
04	1560	X	1150	-0-	-410	-0-	56	1	1094	3	N	-0-			-0-
05	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	59	1	1400	3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

12	3968	X	1495	-0-	-2473	-0-	69	1	1426	3	Y	-0-			-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		651	-0-	651	651	29	1	622	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2584	-0-	2584	2584	259	1	2325	3	Y	-0-			3
04	T. A.	2143	-0-	2143	4727	224	1	1919	3	Y	-0-			3
05	T. A.	1633	-0-	1633	6360	204	1	1429	3	Y	-0-			3

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

12	6975 X	5597	-0-	-1378	-0-	276	1	5321	3	N	-0-			-0-
01	6975 X	5791	-0-	-1184	-0-	251	1	5540	3	N	-0-			-0-
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	159	1	2258	3	N	-0-			-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	153	1	3094	3	N	-0-			-0-
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	4935	3	N	-0-			-0-
*05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	180	1	4060	3	N	-0-			-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

12	6696 X	2541	-0-	-4155	-0-	121	1	2420	3	N	-0-			-0-
01	6727 X	591	-0-	-6136	-0-	25	1	566	3	N	-0-			-0-
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	179	1	2647	3	N	-0-			-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	3	N	-0-			-0-
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	302	1	5756	3	N	-0-			-0-
*05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	207	1	4845	3	N	-0-			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

12	6603 X	1872	-0-	-4731	-0-	212	1	1660	3	Y	-0-					-0-
01	5425 X	2389	-0-	-3036	-0-	271	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	443	1	2887	3	Y	-0-					-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	350	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	3	Y	-0-					-0-
*05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	372	1	3276	3	Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-
01	341 N	101	-0-	-240	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	770	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	739	-0-	-315	-0-	82	1	657	3	N	-0-					-0-
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	110	1	738	3	N	-0-					-0-
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	86	1	727	3	N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	722	3	N	-0-					-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	891	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1073	3	Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	133	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	169	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	147	1	1224	3	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	137	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	161	1	1425	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	293	-0-	-1102	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		522	-0-	522	522	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	650	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30	-0-	30	680	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	95	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	119	1	987	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	93	1	742	3	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	-0-					-0-

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525 X	6414	-0-	-2111 B	-0-	295	1	6119	3	N	-0-					-0-
01	8525 X	6272	-0-	-2253 B	-0-	253	1	6019	3	N	-0-					-0-
02	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	357	1	5451	3	N	-0-					-0-
03	6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	271	1	5877	3	N	-0-					-0-
04	5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	267	1	5258	3	N	-0-					-0-
*05	5426 X	5426	-0-	-0- B	-0-	215	1	5211	3	N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

12	10819 X	9609	-0-	-1210 B	-0-	449	1	9160	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	9996	-0-	-1133 B	-0-	410	1	9586	3	N	-0-					-0-
02	9079 X	9079	-0-	-0- B	-0-	567	1	8512	3	N	-0-					-0-
03	11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	499	1	10668	3	N	-0-					-0-
04	9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	470	1	9119	3	N	-0-					-0-
*05	10633 X	10633	-0-	-0- B	-0-	428	1	10205	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

12	4805 #	4666	-0-	-139	-0-	223	1	4443	3	N	-0-					-0-
01	5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	240	1	5493	3	N	-0-					-0-
02	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	320	1	4696	3	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	134	1	2534	3	N	-0-					-0-
*05	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	164	1	3815	3	N	-0-					-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) //CONT.// 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420) 92215 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
KIRCHER WELL #: 1R RRCID -> 190721 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3410 - 3420

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	127	1	26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	126	1	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	171	1	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	211	162	1	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	161	1	114

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774

JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PHERE OPERATING INC 661598
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

12	4920	3558	-0-	-1362	36693	3557	2	1	9	N	1	182	1			6
01	39633	2940	-0-	-36693	-0-	2940	2			N	-0-					6
02	4592	2313	-0-	-2279	-0-	2313	2			N	-0-					6
03	5084	3268	-0-	-1816	-0-	3268	2			N	-0-					6
04	4920	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					6
05	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ZENERGY, INC. 950615
VAUGHN, G. WELL #: 1 RRCID -> 215896 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13254 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	3729	2			N	-0-					5
01	4526	X	2088	-0-	-2438	-0-	2088	2			N	-0-					5
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					5
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					5
04	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	3564	2			N	-0-					5
05	5270	X	2911	-0-	-2359	-0-	2911	2			N	-0-					5

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 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
12	5394	X	2646	-0-	-2748	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4255	-0-	-705	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4402	-0-	-868	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	630	-0-	-1509	-0-	630	2			N	-0-					198
01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					198
02	1204	X	798	-0-	-406	-0-	798	2			N	-0-					198
03	1333	X	549	-0-	-784	-0-	549	2			N	-0-					198
04	1680	X	614	-0-	-1066	-0-	614	2			N	-0-					198
05	1736	X	560	-0-	-1176	-0-	560	2			N	-0-					198

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9300	71	-0-	-9229	579	71	2		N	-0-			-0-
01	579 R	-0-	-0-	-579	-0-				N	-0-			-0-
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHHAUPT WELL #: 6 RRCID -> 200169 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1944 - 1948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSCHHAUPT WELL #: 7 RRCID -> 200175 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2513 - 2516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

12	1209 N	848	-0-	-361	-0-	126	1	722	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	778	-0-	-462	-0-	120	1	658	2	N	-0-			-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	76	1	447	2	N	-0-			-0-
03	837 N	691	-0-	-146	-0-	99	1	592	2	N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	140	1	758	2	N	-0-			-0-
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (2950) 93743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-C RRCID -> 236837 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-T RRCID -> 236838 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6342 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		609	-0-	609	609	11	1	598	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-					130
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	17	1	91	2	N	-0-					130
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	15	1	87	2	N	-0-	13	7			117
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					117
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3990 - 4000

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

*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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	290	1	4076	3	Y	147	141	1			21
							162	9									
09	4530	X	3701	-0-	-829	-0-	249	1	3401	3	Y	46	55	1			12
							51	9									
10	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	259	1	3476	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
11	4380	X	2224	-0-	-2156	-0-	153	1	1999	3	Y	65	62	1			13
							72	9									
*12	4526	X	2842	-0-	-1684	-0-	217	1	2569	3	Y	51	55	1			9
							56	9									
01	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	182	1	3003	3	Y	95	87	1			17
							105	9									
02	3444	X	3269	-0-	-175	-0-	177	1	2956	3	Y	124	105	1			36
							136	9									
03	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	197	1	2677	3	Y	138	136	1			38
							152	9									
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	189	1	2584	3	Y	244	260	1			22
							268	9									
05	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	197	1	2542	3	Y	180	171	1			31
							198	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	443	1	6228	3	Y	265	272	1			38
							292	9									
09	6600	X	6292	-0-	-308	-0-	417	1	5682	3	Y	175	168	1			45
							193	9									
10	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	440	1	5904	3	Y	381	336	1			90
							419	9									
11	6600	X	6589	-0-	-11	-0-	436	1	5688	3	Y	423	430	1			83
							465	9									
*12	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	479	1	5677	3	Y	358	376	1			65
							394	9									
01	6820	X	6135	-0-	-685	-0-	326	1	5369	3	Y	400	391	1			74
							440	9									
02	5936	X	5880	-0-	-56	-0-	310	1	5177	3	Y	357	328	1			103
							393	9									
03	6572	X	5159	-0-	-1413	-0-	330	1	4498	3	Y	301	321	1			83
							331	9									
04	6360	X	4997	-0-	-1363	-0-	325	1	4440	3	Y	211	275	1			19
							232	9									
05	6541	X	5439	-0-	-1102	-0-	367	1	4743	3	Y	299	266	1			52
							329	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6727	X	6399	-0-	-328	-0-	422	1	5931	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
09	6420	X	5745	-0-	-675	-0-	392	1	5349	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	465	1	6239	3	Y	119	92	1			28
							131	9									
11	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	443	1	5772	3	Y	127	130	1			25
							140	9									
*12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	510	1	6039	3	Y	143	142	1			26
							157	9									
01	6820	X	5830	-0-	-990	-0-	332	1	5476	3	Y	20	42	1			4
							22	9									
02	6160	X	5622	-0-	-538	-0-	313	1	5226	3	Y	75	57	1			22
							83	9									
03	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	338	1	4589	3	Y	39	50	1			11
							43	9									
04	6480	X	4839	-0-	-1641	-0-	317	1	4350	3	Y	156	153	1			14
							172	9									
05	6696	X	3505	-0-	-3191	-0-	242	1	3131	3	Y	120	113	1			21
							132	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	3	Y	161	180	1			23
							177	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	104	1	1415	3	Y	127	117	1			33
							140	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	3	Y	156	152	1			37
							172	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	3	Y	117	131	1			23
							129	9									
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	3	Y	155	150	1			28
							171	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	3	Y	177	172	1			33
							195	9									
02	1512	N	1429	-0-	-83	-0-	74	1	1231	3	Y	113	113	1			33
							124	9									
03	1674	N	820	-0-	-854	-0-	46	1	618	3	Y	142	136	1			39
							156	9									
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	82	1	1124	3	Y	80	112	1			7
							88	9									
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	86	1	1112	3	Y	65	61	1			11
							72	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	1	2526	3	Y	189	181	1			27
							208	9									
09	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	173	1	2364	3	Y	210	183	1			54
							231	9									
10	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	176	1	2364	3	Y	119	145	1			28
							131	9									
11	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	179	1	2339	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
*12	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	198	1	2343	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	123	1	2024	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	3	Y	38	32	1			11
							42	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	134	1	1813	3	Y	64	57	1			18
							70	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	133	1	1815	3	Y	11	28	1			1
							12	9									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	133	1	1713	3	Y	109	91	1			19
							120	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	196	1	2750	3	Y	160	175	1			23
							176	9									
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	182	1	2488	3	Y	306	250	1			79
							337	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	194	1	2596	3	Y	190	224	1			45
							209	9									
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	188	1	2459	3	Y	149	165	1			29
							164	9									
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2434	3	Y	200	193	1			36
							220	9									
01	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	138	1	2274	3	Y	229	223	1			42
							252	9									
02	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	131	1	2178	3	Y	101	114	1			29
							111	9									
03	2883	X	2322	-0-	-561	-0-	138	1	1874	3	Y	282	233	1			78
							310	9									
04	2790	X	2291	-0-	-499	-0-	138	1	1894	3	Y	235	292	1			21
							259	9									
05	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	144	1	1863	3	Y	148	143	1			26
							163	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10106	X	5875	-0-	-4231	-0-	384	1	5386	3	N	95	174	1			286
							105	9									
09	9780	X	5468	-0-	-4312	-0-	365	1	4987	3	N	105	188	1			203
							116	9									
10	9300	X	3182	-0-	-6118	-0-	215	1	2882	3	N	77					280
							85	9									
11	5970	X	4686	-0-	-1284	-0-	315	1	4108	3	N	239	175	1			344
							263	9									
*12	5890	X	942	-0-	-4948	-0-	73	1	850	3	N	17					361
							19	9									
01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	813	1	8599	3	N	361	391	1			331
							397	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	677	1	5130	3	N	119	185	1			265
							131	9									
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	656	1	8913	3	N	155	181	1			239
							171	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	702	1	9619	3	N	167	177	1			229
							184	9									
*05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	615	1	7937	3	N	113	184	1			158
							124	9									

PETROGULF CORPORATION 660282
ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

12	INC G-10		50	-0-	50	352	50	2			N	-0-				60
01	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					N	5	5	8		60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

*08	837	N	486	-0-	-351 B	-0-	32	1	454	3	N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	621	-0-	-129 B	-0-	42	1	579	3	N	-0-					54
10	775	N	581	-0-	-194 B	-0-	40	1	541	3	N	-0-					54
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	35	1	450	3	N	-0-					54
*12	651	N	331	-0-	-320 B	-0-	26	1	305	3	N	-0-					54
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					54
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	100	1	904	2	N	-0-					165
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	114	1	1159	2	N	8					173
							9	9									
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	119	1	1105	2	N	3					176
							3	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	122	1	1042	2	N	-0-					176
04	1230	N	818	-0-	-412	-0-	88	1	719	2	N	10					186
							11	9									
05	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	136	1	938	2	N	-0-					186

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11570	2	46	9	N	42					186
01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12338	2	105	9	N	95	189	1			92
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11895	2	63	9	N	57					149
03	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12134	2	118	9	N	107	175	1			81
04	12030	X	11258	-0-	-772	-0-	11185	2	73	9	N	66					147
05	13237	X	12664	-0-	-573	-0-	12617	2	47	9	N	43					190

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	6859	-0-	-1914	-0-	6833	2	26	9	N	24					129
01	9207	X	7782	-0-	-1425	-0-	7736	2	46	9	N	42					171
02	8316	X	5966	-0-	-2350	-0-	5932	2	34	9	N	31					202
03	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13831	2	94	9	N	85	192	1			95
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10756	2	50	9	N	45					140
*05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9601	2	32	9	N	29					169

WAHOO (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MENN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222455 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					348
01	589	X	466	-0-	-123	-0-	416	3	50	9	Y	45	182	1			211
02	532	X	395	-0-	-137	-0-	370	3	25	9	Y	23					234
03	589	X	446	-0-	-143	-0-	415	3	31	9	Y	28					262
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	484	3	40	9	Y	36					298
05	496	X	473	-0-	-23	-0-	458	3	15	9	Y	14	178	1			134

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4379	-0-	-519 B	-0-	223	1	4137	3	N	17					46
						19	9									
01	4898 X	3682	-0-	-1216 B	-0-	223	1	3459	3	N	-0-					46
02	4116 X	3358	-0-	-758 B	-0-	195	1	3163	3	N	-0-					46
03	4557 X	3854	-0-	-703 B	-0-	223	1	3594	3	N	34	10	8			70
						37	9									
04	4410 X	4104	-0-	-306 B	-0-	216	1	3888	3	N	-0-					70
05	4371 X	4048	-0-	-323 B	-0-	219	1	3812	3	N	15					85
						17	9									

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

12	3286 X	2823	-0-	-463	-0-	2767	3	56	9	N	51					199
01	3286 X	3004	-0-	-282	-0-	2923	3	81	9	N	74	181	1			92
02	2968 X	2705	-0-	-263	-0-	2644	3	61	9	N	55					147
03	3131 X	2921	-0-	-210	-0-	2840	3	81	9	N	74					221
04	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2761	3	68	9	N	62	178	1			105
05	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	2784	3	77	9	N	70					175

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

12	5394 X	5308	-0-	-86	-0-	760	1	4498	3	N	45	1	8			89
						50	9									
01	5208 X	4312	-0-	-896	-0-	770	1	3506	3	N	33					122
						36	9									
02	4704 X	3908	-0-	-796	-0-	699	1	3158	3	N	46	3	8			165
						51	9									
03	5301 X	4735	-0-	-566	-0-	774	1	3916	3	N	41	3	8			203
						45	9									
04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	749	1	4555	3	N	25	181	1			47
						28	9									
05	5301 X	4959	-0-	-342	-0-	743	1	4158	3	N	53					100
						58	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

12	14880 X	14227	-0-	-653	-0-	354	1	13443	3	N	391	363	1			206
						430	9									
01	14880 X	14433	-0-	-447	-0-	353	1	13674	3	N	369	352	1			223
						406	9									
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	305	1	12108	3	N	313	364	1			172
						344	9									
03	13950 X	13371	-0-	-579	-0-	332	1	12668	3	N	337	356	1			153
						371	9									
04	13500 X	13364	-0-	-136	-0-	334	1	12725	3	N	277	183	1			247
						305	9									
05	13950 X	13456	-0-	-494	-0-	341	1	12783	3	N	302	358	1			191
						332	9									

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 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
12	11160	X	9370	-0-	-1790	-0-	9137	3	233	9	N	212	11	8			326
01	10819	X	8910	-0-	-1909	-0-	8708	3	202	9	N	184	362	1			148
02	8988	X	8239	-0-	-749	-0-	8027	3	212	9	N	193	179	1	24	8	138
03	9951	X	8462	-0-	-1489	-0-	8233	3	229	9	N	208	183	1	24	8	139
04	9060	X	8142	-0-	-918	-0-	7954	3	188	9	N	171	179	1			131
05	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8017	3	174	9	N	158	177	1			112

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9391	3	218	9	N	198	181	1			210
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	9792	3	227	9	N	206	181	1			235
02	8848	X	8556	-0-	-292	-0-	8377	3	179	9	N	163	176	1	9	8	213
03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	9438	3	207	9	N	188	184	1	9	8	208
04	9480	X	7946	-0-	-1534	-0-	7786	3	160	9	N	145	178	1			175
05	9796	X	7901	-0-	-1895	-0-	7719	3	182	9	N	165	178	1			162

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	558	1	9102	2	N	147	182	1			198
							162	9									
01	9300	X	8309	-0-	-991	-0-	558	1	7590	2	N	146					344
							161	9									
02	8848	X	7257	-0-	-1591	-0-	504	1	6635	2	N	107	345	1			106
							118	9									
03	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	522	1	7858	2	N	203					309
							223	9									
04	9480	X	6869	-0-	-2611	-0-	432	1	6328	2	N	99					408
							109	9									
05	9796	X	5718	-0-	-4078	-0-	432	1	5203	2	N	75	181	1			302
							83	9									

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27063 X	24637	-0-	-2426	-0-	24295	3	342	9	N	311	181	1	1	8	200
01	27063 X	24291	-0-	-2772	-0-	23965	3	326	9	N	296	359	1			137
02	29008 X	22708	-0-	-6300	-0-	22391	3	317	9	N	288	362	1	6	8	57
03	29760 X	24891	-0-	-4869	-0-	24531	3	360	9	N	327	179	1	6	8	199
04	28590 X	21985	-0-	-6605	-0-	21663	3	322	9	N	293	357	1			135
05	25141 X	22811	-0-	-2330	-0-	22504	3	307	9	N	279	355	1			59

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					102
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					102
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					102
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					102
04	930 N	727	-0-	-203	-0-	721	3	6	9	N	5					107
05	961 N	892	-0-	-69	-0-	869	3	23	9	N	21					128

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

12	6138 X	5422	-0-	-716	-0-	324	1	5025	3	Y	66					87
						73	9									
01	5673 X	5232	-0-	-441	-0-	351	1	4785	3	Y	87	95	1			79
						96	9									
02	5124 X	4742	-0-	-382	-0-	290	1	4409	3	Y	39	96	1	5	8	17
						43	9									
03	5642 X	5497	-0-	-145	-0-	370	1	5055	3	Y	65	5	8			77
						72	9									
04	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	326	1	4481	3	Y	59	95	1			41
						65	9									
05	5425 X	5061	-0-	-364	-0-	366	1	4629	3	Y	60					101
						66	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

12	3193 X	2570	-0-	-623	-0-	156	1	2411	3	N	3					93
						3	9									
01	3193 X	2650	-0-	-543	-0-	180	1	2460	3	N	9					102
						10	9									
02	2884 X	2252	-0-	-632	-0-	137	1	2086	3	N	26					128
						29	9									
03	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	156	1	2139	3	N	-0-					128
04	2580 X	2220	-0-	-360	-0-	148	1	2033	3	N	35					163
						39	9									
05	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	165	1	2082	3	N	-0-					163

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431 X	9278	-0-	-3153	-0-	558	1	8656	3	Y	58					80
						64	9									
01	12431 X	7228	-0-	-5203	-0-	488	1	6657	3	Y	75	83	1			72
						83	9									
02	8456 X	7282	-0-	-1174	-0-	448	1	6797	3	Y	34	84	1	4	8	18
						37	9									
03	9362 X	7080	-0-	-2282	-0-	478	1	6539	3	Y	57	4	8			71
						63	9									
04	8970 X	6918	-0-	-2052	-0-	465	1	6397	3	Y	51	83	1			39
						56	9									
05	9269 X	5653	-0-	-3616	-0-	410	1	5185	3	Y	53					92
						58	9									

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

12	11284 X	10097	-0-	-1187	-0-	601	1	9475	3	N	19					95
						21	9									
01	11284 X	9576	-0-	-1708	-0-	606	1	8957	3	N	12					107
						13	9									
02	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	560	1	8436	3	N	25					132
						28	9									
03	9982 X	7057	-0-	-2925	-0-	539	1	6492	3	N	24					156
						26	9									
04	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	593	1	9927	3	N	16					172
						18	9									
05	9982 X	6804	-0-	-3178	-0-	532	1	6260	3	N	11					183
						12	9									

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

12	9052 X	8480	-0-	-572	-0-	512	1	7933	3	N	32					78
						35	9									
01	9052 X	7900	-0-	-1152	-0-	536	1	7317	3	N	43					121
						47	9									
02	8120 X	7663	-0-	-457	-0-	472	1	7167	3	N	22					143
						24	9									
03	8990 X	7832	-0-	-1158	-0-	528	1	7213	3	N	83	180	1			46
						91	9									
04	8580 X	7769	-0-	-811	-0-	524	1	7201	3	N	40					86
						44	9									
05	8494 X	7871	-0-	-623	-0-	573	1	7251	3	N	43					129
						47	9									

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	3131	1	24792	2	N	504	707	1			251
						554	9									
01	26164 X	20053	-0-	-6111	-0-	2508	1	17150	2	N	359	347	1			263
						395	9									
02	24248 X	23463	-0-	-785	-0-	2733	1	20218	2	N	465	360	1			368
						512	9									
03	26846 X	26426	-0-	-420	-0-	3131	1	22626	2	N	608	706	1	5	8	265
						669	9									
04	25980 X	24334	-0-	-1646	-0-	3030	1	20742	2	N	511	356	1			420
						562	9									
05	26846 X	25182	-0-	-1664	-0-	3131	1	21615	2	N	396	359	1			457
						436	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

12	6820 X	6134	-0-	-686	-0-	5899	2	235	9	N	214	359	1			456
01	6696 X	6067	-0-	-629	-0-	5844	2	223	9	N	203	360	1			299
02	6048 X	5592	-0-	-456	-0-	5342	2	250	9	N	227	179	1			347
03	6696 X	5680	-0-	-1016	-0-	5434	2	246	9	N	224	185	1			386
04	6180 X	5701	-0-	-479	-0-	5468	2	233	9	N	212	179	1			419
05	6200 X	6019	-0-	-181	-0-	5800	2	219	9	N	199	177	1			441

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

12	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	558	1	13313	2	N	257	269	1			329
						283	9									
01	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	473	1	12070	2	N	338	181	1			486
						372	9									
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	216	1	8483	2	N	228	360	1			354
						251	9									
03	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	252	1	8264	2	N	486					840
						535	9									
04	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	360	1	9881	2	N	212	361	1			691
						233	9									
*05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	300	1	8446	2	N	137	354	1			474
						151	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

12	5022 X	2320	-0-	-2702	-0-	558	1	1666	2	N	87	176	1			101
						96	9									
01	5208 X	2345	-0-	-2863	-0-	85	1	2154	2	N	96	178	1			19
						106	9									
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	288	1	4830	2	N	173	173	1			19
						190	9									
03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	270	1	5421	2	N	307	175	1			151
						338	9									
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	270	1	4276	2	N	269	178	1			242
						296	9									
05	5425 X	2843	-0-	-2582	-0-	96	1	2716	2	N	28					270
						31	9									

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

12	24180 X	22441	-0-	-1739	-0-	21956	2	485	9	N	441	543	1			377
01	24180 X	21952	-0-	-2228	-0-	21427	2	525	9	N	477	538	1			316
02	21196 X	19540	-0-	-1656	-0-	19000	2	540	9	N	491	179	1			628
03	23467 X	20088	-0-	-3379	-0-	19604	2	484	9	N	440	552	1			516
04	22260 X	20248	-0-	-2012	-0-	19764	2	484	9	N	440	535	1			421
05	22444 X	20774	-0-	-1670	-0-	20308	2	466	9	N	424	544	1			301

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32550 X	27294	-0-	-5256	-0-	26687	2	607	9	N	552	542	1			222
01	32550 X	27203	-0-	-5347	-0-	26584	2	619	9	N	563	541	1			244
02	27076 X	24458	-0-	-2618	-0-	23907	2	551	9	N	501	359	1			386
03	29977 X	24579	-0-	-5398	-0-	23891	2	688	9	N	625	715	1			296
04	28470 X	24858	-0-	-3612	-0-	24334	2	524	9	N	476	533	1			239
05	27280 X	24704	-0-	-2576	-0-	24098	2	606	9	N	551	538	1			252

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

12	22661 X	18897	-0-	-3764	-0-	18544	2	353	9	N	321	551	1			306
01	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	24663	2	350	9	N	318	360	1			264
02	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	24737	2	356	9	N	324	174	1			414
03	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	23850	2	355	9	N	323	179	1			558
04	22500 X	21113	-0-	-1387	-0-	20777	2	336	9	N	305	536	1			327
05	23250 X	20216	-0-	-3034	-0-	19879	2	337	9	N	306	356	1			277

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

12	13671 X	11213	-0-	-2458	-0-	11034	2	179	9	N	163	177	1			347
01	13671 X	9193	-0-	-4478	-0-	9032	2	161	9	N	146	345	1			148
02	12348 X	8562	-0-	-3786	-0-	8380	2	182	9	N	165					313
03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	16477	2	579	9	N	526	182	1			657
04	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	14768	2	305	9	N	277	544	1			390
*05	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	13932	2	380	9	N	345	175	1			560

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

12	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	465	1	22014	2	N	282	356	1			367
						310	9									
01	20894 X	15161	-0-	-5733	-0-	14946	2	215	9	N	195	360	1			202
02	16800 X	11332	-0-	-5468	-0-	11201	2	131	9	N	119					321
03	18600 X	12130	-0-	-6470	-0-	11879	2	251	9	N	228					549
04	18000 X	12315	-0-	-5685	-0-	12175	2	140	9	N	127	364	1			312
05	18600 X	13657	-0-	-4943	-0-	13506	2	151	9	N	137					449

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					77
01	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					77
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					77
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	5	2	55	9	N	50					127
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					127
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	310 1 29 9	2138 2	N	26			163
01	2418 N	2389	-0-	-29 B	-0-	310 1 80 9	1999 2	N	73			236
02	2324 N	2269	-0-	-55 B	-0-	280 1 26 9	1963 2	N	24			260
03	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	310 1 31 9	2179 2	N	28			288
04	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	300 1 26 9	2256 2	N	24	177 1		135
*05	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	310 1 22 9	2190 2	N	20			155

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-			40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 211482 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4845 - 4847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN RANCH (3650) 95572 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
WEARDEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187266 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3652 - 3658

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

12	0 W	6116	-0-	6116	64940	6116	2		N	-0-			-0-
01	0 W	683	-0-	683	65623	683	2		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	65623				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	65623				N	-0-			-0-
04	4199	2137	-0-	-2062	63561	2137	2		N	-0-			-0-
05	7657	1962	-0-	-5695	57866	1962	2		N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBER (CROWN FRIO 3315) 95696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 7 RRCID -> 230757 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312

12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBER (3100) 95696 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 6 RRCID -> 213450 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3182 - 3268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730) 95699 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 255409 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7767	2756	-0-	-5011 B	19773	2756	2		N	-0-			-0-
01	6107	2978	-0-	-3129 B	16644	2978	2		N	-0-			-0-
02	18571 X	1927	-0-	-16644	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	1	1 8		-0-
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

12	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1983	-0-	-453	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBER, W. (2965) 95703 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 8 RRCID -> 230265 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2872 - 3312

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBER, W. (3280) 95703 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WERCKLE WELL #: 1 RRCID -> 263022 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBER, W. (3840) 95703 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CAREY WELL #: 1 RRCID -> 255408 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3838 - 3844

12	6634 #	861	-0-	-5773	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01	4123 #	825	-0-	-3298	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	3388 #	830	-0-	-2558	-0-	830	2		N	-0-			-0-
03	3751 #	644	-0-	-3107	-0-	644	2		N	-0-			-0-
04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 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
12	13395	4313	-0-	-9082	-0-	455	1	3701	2	N	143	191	1			22
						157	9									
01	4712 #	4416	-0-	-296	-0-	430	1	3789	2	N	179	179	1			22
						197	9									
02	4144 #	3958	-0-	-186	-0-	432	1	3418	2	N	98					120
						108	9									
03	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	461	1	3702	2	N	204	188	1			136
						224	9									
04	4260 #	4173	-0-	-87	-0-	468	1	3582	2	N	112	187	1			61
						123	9									
05	4402 #	4152	-0-	-250	-0-	510	1	3525	2	N	106					167
						117	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

12	3410 X	2469	-0-	-941	-0-	2406	2	63	9	N	57					93
01	3069 X	2132	-0-	-937	-0-	2032	2	100	9	N	91	175	1			9
02	2520 X	1662	-0-	-858	-0-	1584	2	78	9	N	71					80
03	2480 X	1770	-0-	-710	-0-	1683	2	87	9	N	79					159
04	2400 X	1557	-0-	-843	-0-	1480	2	77	9	N	70	176	1			53
*05	2480 X	1634	-0-	-846	-0-	1555	2	79	9	N	72					125

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

12	1116 N	924	-0-	-192	-0-	902	2	22	9	N	20					35
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1039	2	15	9	N	14					49
02	1120 N	868	-0-	-252	-0-	836	2	32	9	N	29					78
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	948	2	53	9	N	48					126
04	1020 N	885	-0-	-135	-0-	848	2	37	9	N	34					160
*05	961 N	937	-0-	-24	-0-	890	2	47	9	N	43					203

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	33	1	111	2	N	5	176	1	4	8	91
							6	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	205	2	N	17	13	1			95
							19	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	N	11	13	1			93
							12	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	6					99
							7	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	75	1	159	2	N	4					103
							4	9									
05	620	N	232	-0-	-388	-0-	92	1	128	2	N	11					114
							12	9									

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

12	558	N	214	-0-	-344	-0-	49	1	163	2	N	2					148
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	145	1	564	2	N	110	29	1			229
							121	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	978	2	N	37	189	1			77
							41	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	N	7					84
							8	9									
04	750	N	159	-0-	-591	-0-	51	1	106	2	N	2					86
							2	9									
05	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	62	1	87	2	N	2					88
							2	9									

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3279	2	43	9	N	39					124
01	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	2911	2	45	9	N	41					165
02	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	2626	2	40	9	N	36	141	1			60
03	DLQ G-10		2967	-0-	2967	5633	2938	2	29	9	N	26					86
*04	8618	X	2985	-0-	-5633	-0-	2943	2	42	9	N	38					124
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

12	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	1797	2	24	9	Y	22					108
01	1922	X	1343	-0-	-579	-0-	1335	2	8	9	Y	7					115
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1553	2	44	9	Y	40					155
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	2	30	9	Y	27					182
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	Y	15					197
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1488	2	32	9	Y	29	11	1			215

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	Y	10					262
01	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2071	2	59	9	Y	54	179	1			137
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15					152
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	Y	10					162
04	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	1805	2	3	9	Y	3					165
05	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	2			Y	-0-					165

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8603	2	156	9	Y	142	178	1			210
01	8959	X	7542	-0-	-1417	-0-	7395	2	147	9	Y	134					344
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7174	2	175	9	Y	159	363	1			140
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7964	2	213	9	Y	194					334
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6944	2	150	9	Y	136	357	1			113
05	8773	X	6419	-0-	-2354	-0-	6230	2	189	9	Y	172	65	1			220

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

12	5766	X	4341	-0-	-1425	-0-	4253	2	88	9	Y	80					153
01	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	3450	2	85	9	Y	77	173	1			57
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4674	2	140	9	Y	127					184
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4674	2	108	9	Y	98	180	1			102
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3614	2	56	9	Y	51					153
05	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	4303	2	260	9	Y	236	89	1			300

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

12	26722	X	11016	-0-	-15706	-0-	10832	2	184	9	N	167	351	1			177
01	26722	X	9993	-0-	-16729	-0-	9828	2	165	9	N	150					327
02	24136	X	8271	-0-	-15865	-0-	8194	2	77	9	N	70					397
03	26722	X	8591	-0-	-18131	-0-	8474	2	117	9	N	106	181	1			322
04	25860	X	7750	-0-	-18110	-0-	7638	2	112	9	N	102	180	1			244
05	26722	X	7498	-0-	-19224	-0-	7397	2	101	9	N	92					336

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	955	2	8	9	N	7					124
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					124
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					124
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	940	2	14	9	N	13					137
04	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	2			N	-0-					137
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	832	2	12	9	N	11					148

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
SCHORLEMMER WELL #: 2 RRCID -> 173271 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10689 - 11344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 X	1643	-0-	-62	-0-	574	1	1056	2	N	12					183
						13	9									
01	1674 X	1406	-0-	-268	-0-	539	1	867	2	N	-0-					183
02	1512 X	1378	-0-	-134	-0-	524	1	854	2	N	-0-					183
03	1643 X	1314	-0-	-329	-0-	553	1	761	2	N	-0-					183
04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	608	1	1104	2	N	-0-					183
*05	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	632	1	1080	2	N	40	178	1			45
						44	9									

WEESATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND) 95848 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BILLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161437 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4918 - 4930

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

12	19034	X	18494	-0-	-540	-0-	18322	2	172	9	N	156	176	1			107
01	19034	X	18264	-0-	-770	-0-	18042	2	222	9	N	202	180	1			129
02	16856	X	16734	-0-	-122	-0-	16549	2	185	9	N	168	176	1			121
03	18507	X	17794	-0-	-713	-0-	17583	2	211	9	N	192	176	1			137
04	17910	X	17088	-0-	-822	-0-	16794	2	294	9	N	267	180	1			224
05	18538	X	18256	-0-	-282	-0-	18054	2	202	9	N	184	175	1			233

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	217	1	294	2	Y	-0-					44
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	22	1	105	2	Y	3					47
							3	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	-0-					47
							710	5									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-					47
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	Y	1					48
							1	9									
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					48

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 202588 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1207 - 1214

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2600) 95850 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SHOLARS WELL #: 1 RRCID -> 189972 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2180 - 2186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
WENDEL-SHALLOW WELL #: 1 RRCID -> 205568 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2463 PERF. 2163 - 2169

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900) 95850 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOLBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163142 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2883 - 2892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1224	2	39	9	N	35					147
01	1209 #	1072	-0-	-137	-0-	1048	2	24	9	N	22					169
02	1148 #	993	-0-	-155	-0-	947	2	46	9	N	42					211
03	1271 #	1149	-0-	-122	-0-	1140	2	9	9	N	8	177	1			42
04	1230 #	946	-0-	-284	-0-	935	2	11	9	N	10					52
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					52

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	820	-0-	-440	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REH ENERGY, INC. 699360
PANTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2124 - 2127

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

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

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

12	93 N	25	-0-	-68	-0-	15	1	10	9	N	9					22
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					22
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					22
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

12	403 X	315	-0-	-88	-0-	150	1	165	9	N	150					182
01	403 X	315	-0-	-88	-0-	150	1	165	9	N	150	321	1			11
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	150	1	165	9	N	150	144	1			17
03	341 X	315	-0-	-26	-0-	150	1	165	9	N	150	143	1			24
04	330 X	315	-0-	-15	-0-	150	1	165	9	N	150	148	1			26
05	341 X	331	-0-	-10	-0-	166	1	165	9	N	150	166	1			10

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

12	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	2909	2	413	9	N	375	351	1			277
01	4154 X	2740	-0-	-1414	-0-	2308	2	432	9	N	393	518	1			152
02	3444 X	2827	-0-	-617	-0-	2455	2	372	9	N	338	164	1			326
03	3813 X	2959	-0-	-854	-0-	2541	2	418	9	N	380	521	1			185
04	3390 X	2699	-0-	-691	-0-	2323	2	376	9	N	342	330	1			197
05	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2311	2	371	9	N	337	346	1			188

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 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
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					37
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					37
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	512	2			N	-0-					37
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					37
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					37
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

12	10354	X	9893	-0-	-461	-0-	930	1	8895	2	Y	62					108
							68	9									
01	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	1774	1	8603	2	Y	67	129	1			46
							74	9									
02	9324	X	8817	-0-	-507	-0-	757	1	7985	2	Y	68					114
							75	9									
03	10323	X	8887	-0-	-1436	-0-	840	1	7984	2	Y	57	117	1			54
							63	9									
04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	1396	1	9086	2	Y	69	59	1			64
							76	9									
*05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2040	1	8450	2	Y	62					126
							68	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

12	2387	#	2205	-0-	-182	-0-	93	1	2087	2	Y	23					122
							25	9									
01	2786	R	2786	-0-	-0-	-0-	471	1	2280	2	Y	32	53	1			101
							35	9									
02	2128	#	2094	-0-	-34	-0-	179	1	1887	2	Y	25					126
							28	9									
03	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	140	1	2199	2	Y	29					155
							32	9									
04	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	295	1	1921	2	Y	18	122	1			51
							20	9									
05	2263	#	2261	-0-	-2	-0-	435	1	1801	2	Y	23					74
							25	9									

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					99
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					99
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	1			N	-0-					99
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					99
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					99
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					99

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					62
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					62
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-					62
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					62
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					62
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					62

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 X	452	-0-	-13	-0-	445	2	7	9	N	6					60
01	465 X	464	-0-	-1	-0-	453	2	11	9	N	10					70
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8					78
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4					82
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					82
05	527 X	429	-0-	-98	-0-	420	2	9	9	N	8					90

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 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
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

12	496 #	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			27
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271	2	N	-0-			27
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6	2			N	-0-			27
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			27
04	330 N	37	-0-	-293	-0-	4	1	33	2	N	-0-			27
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			27

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

12	7316 #	5773	-0-	-1543	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
01	6324 #	5973	-0-	-351	-0-	5973	2			N	-0-			-0-
02	5712 #	4248	-0-	-1464	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
03	6107 #	5548	-0-	-559	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
04	5910 #	5069	-0-	-841	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
05	5983 #	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (2400) 96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433 #	2465	-0-	-1968	-0-	368	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	4433 #	611	-0-	-3822	-0-	122	1	489	2	N	-0-					-0-
02	4004 #	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CARTER E&P, LLC 136815
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

12	9672	8887	-0-	-785	-0-	8813	2	74	9	Y	67	80	1			31
01	9672	8087	-0-	-1585	-0-	8023	2	64	9	Y	58	78	1			11
02	8736	7317	-0-	-1419	-0-	7250	2	67	9	Y	61	58	1			14
03	9021 #	7865	-0-	-1156	-0-	7795	2	70	9	Y	64	60	1			18
04	8730 #	7438	-0-	-1292	-0-	7381	2	57	9	Y	52	55	1			15
05	8897 #	8129	-0-	-768	-0-	8068	2	61	9	Y	55	58	1			12

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011 - W/O TO 261776 05/03/11

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K., JR. ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 168222 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5625 - 5653

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - WELL PLUGGED 12/18/12

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 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
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10	123	1			18
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1064	2	11	9	N	10					28
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					38
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					48
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10					58
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	N	4					90
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					95
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	651	2	11	9	N	10					105
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	2	17	9	N	15					120
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	N	14					134
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	619	2	17	9	N	15					149

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835

WESSENDORF WELL #: 3 RRCID -> 195868 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6189 - 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012														

WESSENDORF WELL #: 1-T RRCID -> 195876 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6207 - 6213

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - WELL PLUGGED 12/28/12														

WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF WELL #: 5 RRCID -> 199102 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6192 - 6195

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW) 96545 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1D RRCID -> 127920 COMPL. DATE 07/16/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5458 - 5464

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 390 RRCID -> 141106 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	1086	1038	1	365
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1094	1083	1	376
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	975	996	1	355
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1066	1024	1	397
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1008	1004	1	401
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1051	1068	1	384

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) //CONT.// 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 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
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-			-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			10
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			10

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A) 96545 689 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. 016881

NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	106	1	3139	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2332	-0-	-1760	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	88	1	2087	2	Y	-0-					-0-
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2053	-0-	-1637	-0-	81	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1104	-0-	-2151	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	189	1	793	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	195	1	676	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1066	-0-	-174	-0-	280	1	786	2	N	-0-					-0-
04	960	X	769	-0-	-191	-0-	246	1	523	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	599	-0-	-486	-0-	250	1	349	2	N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

12	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	619	1	156	2	N	874	920	1			190
							961	9									
01	1767	X	1744	-0-	-23	-0-	602	1	149	2	N	903	757	1			336
							993	9									
02	1708	X	1573	-0-	-135	-0-	514	1	127	2	N	847	937	1			246
							932	9									
03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	616	1	157	2	N	1037	1107	1			176
							1141	9									
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	600	1	150	2	N	1108	937	1			347
							1219	9									
*05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	620	1	155	2	N	1042	1121	1			268
							1146	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 016881
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2739	-0-	-361	6247	498	1	1616	2	N	568	361	1			361
							625	9									
01	8465	X	2218	-0-	-6247	-0-	496	1	1062	2	N	600	787	1			174
							660	9									
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	469	1	666	2	N	592	652	1			114
							651	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	563	1	2107	2	N	629	614	1			129
							692	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	370	1	1102	2	N	313	354	1			88
							344	9									
*05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	552	1	1548	2	N	356	361	1			83
							392	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	4860	2	2522	9	N	2293	2398	1			340
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	5532	2	2461	9	N	2237	2215	1			362
02	6244	X	6031	-0-	-213	-0-	4181	2	1850	9	N	1682	1675	1			369
03	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	4380	2	1991	9	N	1810	1822	1			357
04	6690	X	6187	-0-	-503	-0-	4222	2	1965	9	N	1786	1841	1			302
05	6913	X	6638	-0-	-275	-0-	4595	2	2043	9	N	1857	1777	1			382

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HASDORFF, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 031706 COMPL. DATE 01/16/1966 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5100 - 5150

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	716	1	69	9	Y	63	62	1			27
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	379	1	57	9	Y	52	51	1			28
02	868 N	623	-0-	-245	-0-	566	1	57	9	Y	52	45	1			35
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	930	1	62	9	Y	56	50	1			41
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	597	1	45	9	Y	41	24	1			58
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	26	1			32

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	217	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1677	2	Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859 X	859	-0-	-0-	-0-	794	1	65	9	Y	59	59	1			26
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	257	1	43	9	Y	39	42	1			23
02	784 N	146	-0-	-638	-0-	134	1	12	9	Y	11	19	1			15
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	16	17	1			14
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			10
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	31	1	59	9	Y	54	28	1			36

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6232	2	4	9	N	4			141
01	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9515	2	1	9	N	1			142
02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-			142
03	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14852	2	3	9	N	3			145
*04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	588	1	5407	2	N	-0-			145
*05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	618	1	5512	2	N	-0-			145

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VARI ENTERPRISES, INC. 882890
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7980 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

12	2325 #	1731	-0-	-594	-0-	1731	2			N	-0-	188	1			114
01	2325 #	1924	-0-	-401	-0-	1863	2	61	9	N	55					169
02	2016 #	1430	-0-	-586	-0-	1405	2	25	9	N	23					192
03	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1652	2	37	9	N	34					226
04	1860 #	1267	-0-	-593	-0-	1265	2	2	9	N	2					228
*05	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59	9	N	54	191	1			91

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST WELL #: 7 RRCID -> 175898 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3283 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 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
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO, WEST (6900) 98632 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE B WELL #: 1 RRCID -> 256232 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128		-0-	-0-	-15128	-0-					N	178	174	1			173
01	15128		-0-	-0-	-15128	-0-					N	181	174	1			180
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	170	1			177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	156	1			149
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	161	1			111
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					199

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	972	1	5467	2	Y	21	31	1			10
							23	9									
01	7812	X	6957	-0-	-855	-0-	960	1	5972	2	Y	23	15	1			18
							25	9									
02	7056	X	6302	-0-	-754	-0-	859	1	5421	2	Y	20	29	1			9
							22	9									
03	7626	X	6705	-0-	-921	-0-	929	1	5750	2	Y	24	16	1			17
							26	9									
04	7380	X	6689	-0-	-691	-0-	974	1	5691	2	Y	22	15	1			24
							24	9									
05	6975	X	5808	-0-	-1167	-0-	995	1	4796	2	Y	15	29	1			10
							17	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4173	-0-	-694	-0-	556	1	3594	2	N	21	31	1			10
							23	9									
01	4867	X	4039	-0-	-828	-0-	574	1	3440	2	N	23	15	1			18
							25	9									
02	4172	X	2244	-0-	-1928	-0-	604	1	1618	2	N	20	29	1			9
							22	9									
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	693	1	3702	2	N	24	16	1			17
							26	9									
04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	583	1	3310	2	N	22	15	1			24
							24	9									
05	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	641	1	3083	2	N	30	39	1			15
							33	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	659	1	11546	2	N	61	90	1			30
							67	9									
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	640	1	11476	2	N	68	45	1			53
							75	9									
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	551	1	10272	2	N	62	88	1			27
							68	9									
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	623	1	12065	2	N	70	47	1			50
							77	9									
04	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	574	1	10697	2	N	67	46	1			71
							74	9									
05	11687	X	9694	-0-	-1993	-0-	639	1	9007	2	N	44	86	1			29
							48	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9	8	0			3
							163	3	10	9							
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	249	1	2394	2	Y	16	16	0			3
							263	3	18	9							
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	223	1	2207	2	Y	17	15	0			5
							202	3	19	9							
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	185	1	1758	2	Y	13	15	0			3
							175	3	14	9							
04	2250	N	1383	-0-	-867	-0-	111	1	1125	2	Y	25	17	0			11
							119	3	28	9							
05	2325	N	1828	-0-	-497	-0-	125	1	1516	2	Y	45	41	0			15
							137	3	50	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

12	7719	X	3945	-0-	-3774	-0-	353	1	3125	2	Y	79	82	0			27
							380	3	87	9							
01	7719	X	4033	-0-	-3686	-0-	336	1	3244	2	Y	88	97	0			18
							356	3	97	9							
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	626	1	6218	2	Y	187	144	0			61
							568	3	206	9							
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	565	1	5381	2	Y	145	171	0			35
							536	3	160	9							
04	5430	X	4849	-0-	-581	-0-	389	1	3962	2	Y	72	74	0			33
							419	3	79	9							
05	8432	X	6521	-0-	-1911	-0-	456	1	5523	2	Y	39	59	0			13
							499	3	43	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

12	6789	X	1504	-0-	-5285	-0-	134	1	1198	2	Y	24	43	0			8
							146	3	26	9							
01	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	833	1	8055	2	Y	174	147	0			35
							883	3	191	9							
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	819	1	8124	2	Y	194	166	0			63
							742	3	213	9							
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	842	1	8034	2	Y	172	194	0			41
							801	3	189	9							
04	9630	X	7643	-0-	-1987	-0-	613	1	6241	2	Y	117	105	0			53
							660	3	129	9							
05	10974	X	8602	-0-	-2372	-0-	595	1	7184	2	Y	158	159	0			52
							649	3	174	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

12	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	130	1	1153	2	Y	3	3	0			1
						140	3	3	9							
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	130	1	1265	2	Y	4	4	0			1
						139	3	4	9							
02	1232 N	1048	-0-	-184	-0-	89	1	876	2	Y	3	3	0			1
						80	3	3	9							
03	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	102	1	968	2	Y	3	3	0			1
						96	3	3	9							
04	1500 N	953	-0-	-547	-0-	78	1	789	2	Y	2	2	0			1
						84	3	2	9							
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	Y	3	3	0			1
						101	3	3	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 078239 COMPL. DATE 06/25/1978 TOTAL DEPTH 14759 PERF. N/A

12	793 X	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	N	-0-					102
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	3	N	-0-					102
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					102
03	806 X	538	-0-	-268	-0-	24	1	514	3	N	-0-					102
04	780 X	504	-0-	-276	-0-	22	1	482	3	N	-0-					102
05	806 X	502	-0-	-304	-0-	22	1	480	3	N	-0-					102

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	760	3	54	9	N	49					146
01	589 X	410	-0-	-179	-0-	403	3	7	9	N	6					152
02	504 X	414	-0-	-90	-0-	399	3	15	9	N	14					166
03	806 X	473	-0-	-333	-0-	466	3	7	9	N	6					172
04	780 X	370	-0-	-410	-0-	370	3			N	-0-					172
05	806 X	713	-0-	-93	-0-	702	3	11	9	N	10					182

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	293	1	2733	3	N	1	153	1			19
							1	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	349	1	2584	3	N	54					73
							59	9									
02	4116	X	2559	-0-	-1557	-0-	264	1	2230	3	N	59					132
							65	9									
03	4557	X	2734	-0-	-1823	-0-	286	1	2409	3	N	35					167
							39	9									
04	4410	X	1394	-0-	-3016	-0-	58	1	1312	3	N	22	169	1			20
							24	9									
05	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	152	1	2268	3	N	14					34
							15	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	14					188
							15	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	6					194
							7	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	17	174	1			37
							19	9									
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	3	N	-0-					37
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	22					59
							24	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	24	1	162	3	N	12					71
							13	9									

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 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
12	2015	N	1023	-0-	-992	-0-	460	1	555	2	N	7					177
							8	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	532	1	1608	2	N	22					199
							24	9									
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	479	1	1099	2	N	10	170	1			39
							11	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	535	1	987	2	N	11					50
							12	9									
04	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	562	1	962	2	N	5					55
							6	9									
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	470	1	1281	2	N	14					69
							15	9									

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
BUTSCHEK WELL #: 1 RRCID -> 212878 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8991 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277			N	NO RPT			-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

12	7006 X	6270	-0-	-736 B	-0-	6134	2	136	9	N	124			191
01	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	5763	2	95	9	N	86	181 1		96
02	5180 X	5127	-0-	-53 B	-0-	4999	2	128	9	N	116	181 1	1 8	30
03	5735 X	4921	-0-	-814 B	-0-	4832	2	89	9	N	81			111
04	5550 X	4606	-0-	-944 B	-0-	4516	2	90	9	N	82			193
05	5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	4280	2	73	9	N	66	181 1		78

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	5	1	2362	2	N	-0-			168
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	5	1	1622	2	N	-0-			168
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	2	N	-0-	143 1		25
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	-0-			25
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	2	N	-0-			25
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	2	N	-0-			25

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

12	3100 N	5080	-0-	1980	1980	15	1	5065	2	N	-0-			161
01	3100 N	2096	-0-	-1004	976	15	1	2073	2	N	7			168
						8	9							
02	2090 N	1114	-0-	-976	-0-	15	1	1099	2	N	-0-	136 1		32
03	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	15	1	1202	2	N	-0-			32
04	2490 X	966	-0-	-1524	-0-	15	1	951	2	N	-0-			32
05	2573 X	1517	-0-	-1056	-0-	15	1	1502	2	N	-0-			32

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13244 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

12	1643 X	1453	-0-	-190	-0-	152	1	1290	2	Y	10	9	1			9
						11	9									
01	1643 X	937	-0-	-706	-0-	86	1	843	2	Y	7	8	1			8
						8	9									
02	1288 N	914	-0-	-374	-0-	74	1	838	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	150	1	1643	2	Y	11	4	1			9
						12	9									
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	7	14	1			2
						8	9									
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	134	1	1451	2	Y	12	7	1			7
						13	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

12	2945 X	2593	-0-	-352	-0-	272	1	2310	2	N	10	164	1			44
						11	9									
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	375	1	3690	2	N	18					62
						20	9									
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	224	1	2508	2	N	14					76
						15	9									
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	278	1	3052	2	N	13					89
						14	9									
04	2850 X	2082	-0-	-768	-0-	167	1	1905	2	N	9					98
						10	9									
*05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	264	1	2856	2	N	10					108
						11	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	268	1	2272	2	N	10					220
						11	9									
01	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	207	1	2035	2	N	12					232
						13	9									
02	2688 X	2132	-0-	-556	-0-	174	1	1950	2	N	7	171	1			68
						8	9									
03	2976 X	1750	-0-	-1226	-0-	145	1	1594	2	N	10					78
						11	9									
04	2880 X	2208	-0-	-672	-0-	177	1	2014	2	N	15					93
						17	9									
05	2542 X	2030	-0-	-512	-0-	171	1	1846	2	N	12					105
						13	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 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
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1250	2	N	22					155
						24	9									
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	152	1	1495	2	N	-0-					155
02	1456 N	1077	-0-	-379	-0-	87	1	984	2	N	5					160
						6	9									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1402	2	N	12					172
						13	9									
04	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	99	1	1125	2	N	8					180
						9	9									
*05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	2	N	5					185
						6	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	292	1	2478	2	Y	17					39
						19	9									
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	182	1	1790	2	Y	16	4	8			51
						18	9									
02	2996 X	1582	-0-	-1414	-0-	129	1	1449	2	Y	4					55
						4	9									
03	3317 X	2748	-0-	-569	-0-	229	1	2513	2	Y	5					60
						6	9									
04	2700 X	1040	-0-	-1660	-0-	84	1	956	2	Y	-0-	50	1			10
05	2790 X	1925	-0-	-865	-0-	162	1	1745	2	Y	16					26
						18	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

12	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	720	1	6106	2	Y	14					53
						15	9									
01	6913 X	6530	-0-	-383	-0-	599	1	5892	2	Y	35					88
						39	9									
02	6720 X	6105	-0-	-615	-0-	497	1	5580	2	Y	25					113
						28	9									
03	7440 X	3669	-0-	-3771	-0-	305	1	3350	2	Y	13					126
						14	9									
04	7200 X	5693	-0-	-1507	-0-	459	1	5228	2	Y	5	112	1			19
						6	9									
05	6851 X	4776	-0-	-2075	-0-	404	1	4361	2	Y	10					29
						11	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

12	7812 X	6290	-0-	-1522	-0-	661	1	5607	2	Y	20					105
						22	9									
01	6169 X	3904	-0-	-2265	-0-	358	1	3520	2	Y	24					129
						26	9									
02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	546	1	6133	2	Y	22					151
						24	9									
03	6634 X	4562	-0-	-2072	-0-	379	1	4159	2	Y	22					173
						24	9									
04	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	628	1	7160	2	Y	31	174	1			30
						34	9									
05	6634 X	4890	-0-	-1744	-0-	413	1	4463	2	Y	13					43
						14	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	506	1	4976	2	Y	21					21
						23	9									
02	T. A.	2298	-0-	2298	2298	187	1	2104	2	Y	6					27
						7	9									
03	T. A.	2634	-0-	2634	4932	219	1	2400	2	Y	14					41
						15	9									
04	6497 X	1565	-0-	-4932	-0-	126	1	1438	2	Y	1	36	1			6
						1	9									
*05	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	132	1	1424	2	Y	7					13
						8	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	540	1	4579	2	Y	20					61
						22	9									
01	4712 X	3261	-0-	-1451	-0-	300	1	2955	2	Y	5					66
						6	9									
02	4256 X	1960	-0-	-2296	-0-	160	1	1791	2	Y	8					74
						9	9									
03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	479	1	5262	2	Y	22					96
						24	9									
04	4980 X	4433	-0-	-547	-0-	356	1	4057	2	Y	18	79	1			35
						20	9									
05	5146 X	4046	-0-	-1100	-0-	340	1	3673	2	Y	30					65
						33	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4743	-0-	-868	-0-	500	1	4242	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
01	5611	X	4225	-0-	-1386	-0-	389	1	3825	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
02	4704	X	2969	-0-	-1735	-0-	242	1	2709	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
03	5208	X	3751	-0-	-1457	-0-	312	1	3429	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
04	5040	X	2890	-0-	-2150	-0-	232	1	2644	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
05	4743	X	3058	-0-	-1685	-0-	258	1	2787	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	Y	7					7
							8	9									
02	T. A.		1425	-0-	1425	1425	116	1	1305	2	Y	4					11
							4	9									
03	T. A.		1559	-0-	1559	2984	130	1	1429	2	Y	-0-					11
04	4105	X	1121	-0-	-2984	-0-	90	1	1028	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
*05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	Y	3					7
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	262	1	2221	2	Y	7					55
							8	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	316	1	3108	2	Y	3					58
							3	9									
02	3584	X	2472	-0-	-1112	-0-	201	1	2260	2	Y	10					68
							11	9									
03	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	192	1	2106	2	Y	7					75
							8	9									
04	3840	X	2796	-0-	-1044	-0-	224	1	2557	2	Y	14	62	1			27
							15	9									
05	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	251	1	2708	2	Y	7					34
							8	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 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
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2	Y	18					18
							20	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	Y	21	7	8			32
							23	9									
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	Y	-0-	24	1			8
03	1333	X	987	-0-	-346	-0-	82	1	905	2	Y	-0-	6	1			2
04	1290	X	699	-0-	-591	-0-	56	1	643	2	Y	-0-	1	1			1
05	1333	X	650	-0-	-683	-0-	55	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	6336	-0-	3236	3236	576	1	5674	2	Y	78					78
							86	9									
02	T. A.		17258	-0-	17258	20494	1399	1	15701	2	Y	144	60	1			162
							158	9									
03	T. A.		17758	-0-	17758	38252	1470	1	16135	2	Y	139	126	1			175
							153	9									
04	55230	X	16978	-0-	-38252	-0-	1360	1	15498	2	Y	109	137	1			147
							120	9									
*05	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	1453	1	15693	2	Y	100	128	1			119
							110	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

12	9331	X	4060	-0-	-5271	-0-	425	1	3601	2	Y	31	171	1			82
							34	9									
01	9331	X	7207	-0-	-2124	-0-	661	1	6503	2	Y	39					121
							43	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	376	1	4222	2	Y	35	93	1			63
							39	9									
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	479	1	5259	2	Y	37	49	1			51
							41	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	471	1	5366	2	Y	28	40	1			39
							31	9									
*05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	643	1	6944	2	Y	45	34	1			50
							50	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

12	12617	X	8686	-0-	-3931	-0-	909	1	7710	2	N	61					195
							67	9									
01	12617	X	6436	-0-	-6181	-0-	590	1	5812	2	N	31	2	8			224
							34	9									
02	9184	X	8043	-0-	-1141	-0-	654	1	7342	2	N	43	172	1			95
							47	9									
03	9331	X	6851	-0-	-2480	-0-	569	1	6243	2	N	35					130
							39	9									
04	8820	X	8044	-0-	-776	-0-	646	1	7355	2	N	39					169
							43	9									
05	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	662	1	7153	2	N	28					197
							31	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		460	-0-	460	460	42	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		153	-0-	153	613	13	1	139	2	Y	1					2
							1	9									
03	T. A.		5	-0-	5	618	5	2			Y	-0-					2
04	661	X	43	-0-	-618	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

12	310	X	22	-0-	-288	-0-	20	1	2	2	N	-0-					60
01	310	X	20	-0-	-290	-0-	20	1			N	-0-					60
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	2	2	1			60
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
04	300	X	161	-0-	-139	-0-	160	1	1	9	N	1	1	8			60
*05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2	1	8			61

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

12	10664	X	8577	-0-	-2087	-0-	672	1	7894	2	N	10					113
							11	9									
01	13547	X	11963	-0-	-1584	-0-	756	1	11152	2	N	50	1	8			162
							55	9									
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	588	1	7309	2	N	11	143	1			30
							12	9									
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	644	1	8953	2	N	23					53
							25	9									
04	15000	X	13989	-0-	-1011	-0-	840	1	13147	2	N	2					55
							2	9									
05	11966	X	8301	-0-	-3665	-0-	588	1	7707	2	N	5					60
							6	9									

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	278	1	2625	2	Y	174	167	0			60
							113	3	191	9							
01	2325	X	963	-0-	-1362	-0-	77	1	789	2	Y	56	105	0			11
							35	3	62	9							
02	2660	X	251	-0-	-2409	-0-	20	1	203	2	Y	17	23	0			5
							9	3	19	9							
03	2945	X	1254	-0-	-1691	-0-	103	1	1020	2	Y	75	62	0			18
							48	3	83	9							
04	2850	X	1528	-0-	-1322	-0-	118	1	1261	2	Y	77	60	0			35
							64	3	85	9							
05	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	71	1	897	2	Y	25	52	0			8
							48	3	28	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	927	1	8747	2	Y	137	136	0			47
							377	3	151	9							
01	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	953	1	9699	2	Y	167	181	0			33
							436	3	184	9							
02	10388	X	7696	-0-	-2692	-0-	642	1	6605	2	Y	130	121	0			42
							306	3	143	9							
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	978	1	9737	2	Y	168	170	0			40
							459	3	185	9							
04	10920	X	9943	-0-	-977	-0-	806	1	8560	2	Y	126	109	0			57
							438	3	139	9							
*05	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	929	1	11562	2	Y	124	140	0			41
							615	3	136	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

12	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	650	1	6125	2	Y	32	32	0			11
							264	3	35	9							
01	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	539	1	5487	2	Y	31	36	0			6
							247	3	34	9							
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	625	1	6438	2	Y	43	35	0			14
							299	3	47	9							
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	686	1	6810	2	Y	39	44	0			9
							321	3	43	9							
04	7530	X	5417	-0-	-2113	-0-	442	1	4703	2	Y	29	25	0			13
							240	3	32	9							
05	8215	X	6849	-0-	-1366	-0-	483	1	6001	2	Y	42	41	0			14
							319	3	46	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	403	1	3804	2	Y	24	23	0			8
							164	3	26	9							
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	353	1	3595	2	Y	25	28	0			5
							162	3	28	9							
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	304	1	3122	2	Y	24	21	0			8
							145	3	26	9							
03	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	356	1	3539	2	Y	24	26	0			6
							167	3	26	9							
04	4260	X	3772	-0-	-488	-0-	309	1	3270	2	Y	24	19	0			11
							167	3	26	9							
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	361	1	4507	2	Y	41	38	0			14
							240	3	45	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4285	-0-	1185	1185	394	1	3721	2	Y	9	8	0			3
							160	3	10	9							
01	3100	N	3215	-0-	115	1300	276	1	2803	2	Y	9	10	0			2
							126	3	10	9							
02	2800	N	2240	-0-	-560	740	190	1	1952	2	Y	6	6	0			2
							91	3	7	9							
03	2829	X	2089	-0-	-740	-0-	182	1	1815	2	Y	5	6	0			1
							86	3	6	9							
04	2520	X	1888	-0-	-632	-0-	154	1	1640	2	Y	9	6	0			4
							84	3	10	9							
05	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	155	1	1923	2	Y	16	15	0			5
							102	3	18	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	558	1	6525	2	Y	44	48	0			15
							794	3	48	9							
01	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	580	1	6791	2	Y	50	55	0			10
							745	3	55	9							
02	10164	X	8131	-0-	-2033	-0-	577	1	6865	2	Y	56	48	0			18
							627	3	62	9							
03	11253	X	7361	-0-	-3892	-0-	515	1	6180	2	Y	45	52	0			11
							616	3	50	9							
04	10890	X	6732	-0-	-4158	-0-	436	1	5660	2	Y	34	29	0			16
							599	3	37	9							
05	8990	X	6446	-0-	-2544	-0-	349	1	5553	2	Y	39	42	0			13
							501	3	43	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	827	1	7804	2	Y	15	15	0			5
							336	3	17	9							
01	8432	X	8079	-0-	-353	-0-	694	1	7050	2	Y	16	18	0			3
							317	3	18	9							
02	7840	X	7438	-0-	-402	-0-	631	1	6488	2	Y	16	14	0			5
							301	3	18	9							
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	792	1	7874	2	Y	18	19	0			4
							371	3	20	9							
04	8700	X	7330	-0-	-1370	-0-	602	1	6390	2	Y	11	10	0			5
							326	3	12	9							
05	8990	X	5529	-0-	-3461	-0-	391	1	4868	2	Y	10	12	0			3
							259	3	11	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	913	1	8607	2	Y	20	17	0			7
							371	3	22	9							
01	8618	X	7858	-0-	-760	-0-	674	1	6857	2	Y	17	21	0			3
							308	3	19	9							
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	527	1	5424	2	Y	16	14	0			5
							251	3	18	9							
03	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	757	1	7537	2	Y	20	20	0			5
							356	3	22	9							
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	660	1	7030	2	Y	7	9	0			3
							359	3	8	9							
*05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	582	1	7244	2	Y	9	9	0			3
							385	3	10	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 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
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	729	1	6880	2	Y	140	133	0			48
							296	3	154	9							
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	897	1	9132	2	Y	205	212	0			41
							411	3	226	9							
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	710	1	7321	2	Y	185	166	0			60
							339	3	204	9							
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	842	1	8371	2	Y	188	203	0			45
							395	3	207	9							
04	9810	X	7266	-0-	-2544	-0-	587	1	6231	2	Y	118	110	0			53
							318	3	130	9							
05	10137	X	7620	-0-	-2517	-0-	533	1	6640	2	Y	85	110	0			28
							353	3	94	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	234	1	2084	2	Y	14	12	0			5
							253	3	15	9							
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	328	1	3173	2	Y	21	22	0			4
							348	3	23	9							
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	571	1	5670	2	Y	44	34	0			14
							518	3	48	9							
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	518	1	4941	2	Y	34	40	0			8
							492	3	37	9							
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	410	1	4175	2	Y	25	22	0			11
							442	3	28	9							
*05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	387	1	4683	2	Y	101	79	0			33
							423	3	111	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	536	1	5067	2	Y	63	61	0			22
							218	3	69	9							
01	9114	X	4559	-0-	-4555	-0-	387	1	3937	2	Y	53	64	0			11
							177	3	58	9							
02	5432	X	4368	-0-	-1064	-0-	366	1	3763	2	Y	58	50	0			19
							175	3	64	9							
03	6014	X	5535	-0-	-479	-0-	478	1	4760	2	Y	65	68	0			16
							225	3	72	9							
04	5820	X	4535	-0-	-1285	-0-	369	1	3918	2	Y	44	40	0			20
							200	3	48	9							
*05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	468	1	5813	2	Y	46	51	0			15
							309	3	51	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	306	1	3575	2	Y	18	18	0			6
							435	3	20	9							
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	304	1	3571	2	Y	21	23	0			4
							391	3	23	9							
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	392	1	4649	2	Y	30	24	0			10
							425	3	33	9							
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	502	1	6047	2	Y	33	35	0			8
							602	3	36	9							
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	367	1	4750	2	Y	41	30	0			19
							503	3	45	9							
*05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	327	1	5212	2	Y	64	62	0			21
							471	3	70	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	365	1	3229	2	Y	17	16	0			6
							392	3	19	9							
01	4123	X	3344	-0-	-779	-0-	283	1	2743	2	Y	15	18	0			3
							301	3	17	9							
02	3528	X	3124	-0-	-404	-0-	262	1	2606	2	Y	16	14	0			5
							238	3	18	9							
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	356	1	3398	2	Y	20	20	0			5
							339	3	22	9							
04	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	266	1	2703	2	Y	13	12	0			6
							286	3	14	9							
05	3999	X	3543	-0-	-456	-0-	247	1	2992	2	Y	31	27	0			10
							270	3	34	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	318	1	2988	2	Y	11	11	0			4
							129	3	12	9							
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	420	1	4293	2	Y	19	19	0			4
							193	3	21	9							
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	372	1	3823	2	Y	18	16	0			6
							177	3	20	9							
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	422	1	4192	2	Y	18	20	0			4
							198	3	20	9							
04	4770	X	3090	-0-	-1680	-0-	254	1	2688	2	Y	10	10	0			4
							137	3	11	9							
05	4929	X	4146	-0-	-783	-0-	294	1	3647	2	Y	10	11	0			3
							194	3	11	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 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
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	353	1	3123	2	Y	5	5	0			2
							380	3	6	9							
01	3069	X	301	-0-	-2768	-0-	25	1	249	2	Y	-0-	2	0			-0-
							27	3									
02	3612	X	2513	-0-	-1099	-0-	212	1	2104	2	Y	4	3	0			1
							193	3	4	9							
03	3999	X	646	-0-	-3353	-0-	56	1	536	2	Y	1	2	0			-0-
							53	3	1	9							
04	3870	X	1717	-0-	-2153	-0-	140	1	1424	2	Y	2	1	0			1
							151	3	2	9							
05	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	211	1	2564	2	Y	4	4	0			1
							231	3	4	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	727	2	Y	6	6	0			2
							88	3	7	9							
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	Y	8	8	0			2
							89	3	9	9							
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	72	1	715	2	Y	7	7	0			2
							65	3	8	9							
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	69	1	657	2	Y	6	7	0			1
							66	3	7	9							
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	674	2	Y	7	5	0			3
							71	3	8	9							
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	8	8	0			3
							70	3	9	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

12	4092	X	3515	-0-	-577	-0-	322	1	3027	2	Y	33	29	0			11
							130	3	36	9							
01	4092	X	2684	-0-	-1408	-0-	228	1	2320	2	Y	29	34	0			6
							104	3	32	9							
02	2744	X	2072	-0-	-672	-0-	174	1	1789	2	Y	24	22	0			8
							83	3	26	9							
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	3103	2	Y	38	37	0			9
							146	3	42	9							
04	3390	X	1749	-0-	-1641	-0-	142	1	1513	2	Y	15	17	0			7
							77	3	17	9							
05	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	186	1	2314	2	Y	16	18	0			5
							123	3	18	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

12	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	186	1	2159	2	Y	14	15	0			5
							263	3	15	9							
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	234	1	2745	2	Y	19	20	0			4
							301	3	21	9							
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	296	1	3525	2	Y	27	22	0			9
							322	3	30	9							
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	364	1	4374	2	Y	30	32	0			7
							436	3	33	9							
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	205	1	2645	2	Y	16	16	0			7
							280	3	18	9							
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2457	2	Y	21	21	0			7
							222	3	23	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	734	1	6933	2	Y	78	76	0			27
						299	3	86	9							
01	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	654	1	6658	2	Y	81	92	0			16
						299	3	89	9							
02	7168 X	6757	-0-	-411	-0-	567	1	5831	2	Y	81	71	0			26
						270	3	89	9							
03	8060 X	7762	-0-	-298	-0-	673	1	6683	2	Y	83	89	0			20
						315	3	91	9							
04	7800 X	6457	-0-	-1343	-0-	526	1	5583	2	Y	57	51	0			26
						285	3	63	9							
05	8060 X	7712	-0-	-348	-0-	542	1	6754	2	Y	52	61	0			17
						359	3	57	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	189	1	1777	2	Y	3	3	0			1
						77	3	3	9							
01	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	121	1	1224	2	Y	4	4	0			1
						55	3	4	9							
02	1456 X	719	-0-	-737	-0-	61	1	627	2	Y	2	2	0			1
						29	3	2	9							
03	2046 X	1219	-0-	-827	-0-	106	1	1060	2	Y	3	3	0			1
						50	3	3	9							
04	1980 X	1076	-0-	-904	-0-	88	1	938	2	Y	2	2	0			1
						48	3	2	9							
05	2046 X	1345	-0-	-701	-0-	94	1	1184	2	Y	4	4	0			1
						63	3	4	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 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
12	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	191	1	1808	2	Y	17	15	0			6
							78	3	19	9							
01	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	112	1	1144	2	Y	12	16	0			2
							51	3	13	9							
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	153	1	1573	2	Y	19	15	0			6
							73	3	21	9							
03	2108	X	1040	-0-	-1068	-0-	91	1	897	2	Y	9	13	0			2
							42	3	10	9							
04	2040	X	1973	-0-	-67	-0-	161	1	1712	2	Y	12	9	0			5
							87	3	13	9							
05	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	143	1	1783	2	Y	13	14	0			4
							95	3	14	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7379	-0-	-774	-0-	520	1	6098	2	Y	17	16	0			6
							742	3	19	9							
01	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	508	1	5948	2	Y	18	20	0			4
							652	3	20	9							
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	511	1	6066	2	Y	20	17	0			7
							555	3	22	9							
03	7781	X	3330	-0-	-4451	-0-	235	1	2806	2	Y	8	13	0			2
							280	3	9	9							
04	7530	X	4359	-0-	-3171	-0-	283	1	3655	2	Y	31	19	0			14
							387	3	34	9							
05	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	366	1	5836	2	Y	79	67	0			26
							527	3	87	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1230	1	11593	2	Y	150	139	0			51
							500	3	165	9							
01	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1039	1	10569	2	Y	150	171	0			30
							475	3	165	9							
02	11032	X	10244	-0-	-788	-0-	856	1	8823	2	Y	142	126	0			46
							409	3	156	9							
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	1059	1	10524	2	Y	150	160	0			36
							496	3	165	9							
04	11820	X	9471	-0-	-2349	-0-	770	1	8175	2	Y	98	90	0			44
							418	3	108	9							
05	12214	X	10488	-0-	-1726	-0-	738	1	9194	2	Y	61	85	0			20
							489	3	67	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 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
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	488	1	4595	2	Y	64	62	0			22
							198	3	70	9							
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	320	1	3266	2	Y	49	61	0			10
							147	3	54	9							
02	3612	X	3311	-0-	-301	-0-	277	1	2848	2	Y	49	43	0			16
							132	3	54	9							
03	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	293	1	2906	2	Y	44	49	0			11
							137	3	48	9							
04	3870	X	2830	-0-	-1040	-0-	230	1	2444	2	Y	28	26	0			13
							125	3	31	9							
05	3999	X	2851	-0-	-1148	-0-	200	1	2489	2	Y	27	31	0			9
							132	3	30	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

12	3534 X	2411	-0-	-1123	-0-	220	1	1948	2	Y	5	5	0			2
						237	3	6	9							
01	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	203	1	1951	2	Y	5	6	0			1
						214	3	6	9							
02	2548 X	2411	-0-	-137	-0-	203	1	2017	2	Y	6	5	0			2
						184	3	7	9							
03	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	214	1	2047	2	Y	5	6	0			1
						204	3	6	9							
04	2730 X	1973	-0-	-757	-0-	160	1	1634	2	Y	5	4	0			2
						173	3	6	9							
05	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	179	1	2171	2	Y	8	7	0			3
						196	3	9	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

12	4805 X	4144	-0-	-661	-0-	377	1	3562	2	Y	47	43	0			16
						153	3	52	9							
01	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	485	1	4930	2	Y	71	73	0			14
						222	3	78	9							
02	4340 X	3719	-0-	-621	-0-	311	1	3202	2	Y	53	50	0			17
						148	3	58	9							
03	4154 X	2915	-0-	-1239	-0-	251	1	2505	2	Y	37	45	0			9
						118	3	41	9							
04	5520 X	3201	-0-	-2319	-0-	260	1	2764	2	Y	33	27	0			15
						141	3	36	9							
05	5704 X	3188	-0-	-2516	-0-	220	1	2743	2	Y	72	63	0			24
						146	3	79	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

12	8835 X	7274	-0-	-1561	-0-	662	1	5860	2	Y	35	34	0			12
						713	3	39	9							
01	8835 X	8375	-0-	-460	-0-	710	1	6863	2	Y	45	48	0			9
						752	3	50	9							
02	7756 X	7295	-0-	-461	-0-	612	1	6079	2	Y	44	39	0			14
						556	3	48	9							
03	8587 X	8361	-0-	-226	-0-	724	1	6900	2	Y	45	48	0			11
						687	3	50	9							
04	8100 X	6560	-0-	-1540	-0-	532	1	5422	2	Y	29	27	0			13
						574	3	32	9							
*05	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	613	1	7426	2	Y	152	115	0			50
						671	3	167	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 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
12	4464 X	3969	-0-	-495	-0-	281	1	3277	2	Y	11	11	0			4
						399	3	12	9							
01	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	272	1	3183	2	Y	13	14	0			3
						349	3	14	9							
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	250	1	2973	2	Y	12	11	0			4
						272	3	13	9							
03	3968 X	3694	-0-	-274	-0-	258	1	3113	2	Y	12	13	0			3
						310	3	13	9							
04	3840 X	2625	-0-	-1215	-0-	171	1	2212	2	Y	7	7	0			3
						234	3	8	9							
05	3968 X	3399	-0-	-569	-0-	183	1	2937	2	Y	13	12	0			4
						265	3	14	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

12	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	257	1	2427	2	Y	14	12	0			5
						105	3	15	9							
01	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	196	1	1991	2	Y	13	15	0			3
						89	3	14	9							
02	2436 X	1503	-0-	-933	-0-	127	1	1305	2	Y	9	9	0			3
						61	3	10	9							
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	242	1	2408	2	Y	16	15	0			4
						114	3	18	9							
04	2700 X	1703	-0-	-997	-0-	140	1	1478	2	Y	8	8	0			4
						76	3	9	9							
*05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	201	1	2497	2	Y	14	13	0			5
						133	3	15	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	65	1	1723	3	N	-0-					222
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	3	N	13					235
						14	9									
02	1288 N	411	-0-	-877	-0-	15	1	379	3	N	15	178	1			72
						17	9									
03	1426 N	634	-0-	-792	-0-	26	1	608	3	N	-0-					72
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2240	3	N	-0-					72
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	3	N	-0-					72

SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					186
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2352	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	1432	-0-	-1110	-0-	58	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1186	-0-	-1184	-0-	51	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	62	1	1175	3	N	-0-					-0-

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 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
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	373	1	4793	3	N	49	187	1			59
							54	9									
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	399	1	5464	3	N	34					93
							37	9									
02	4116	X	3801	-0-	-315	-0-	300	1	3495	3	N	5					98
							6	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	419	1	5434	3	N	119					217
							131	9									
04	5700	X	4862	-0-	-838	-0-	374	1	4432	3	N	51	175	1			93
							56	9									
05	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	446	1	4777	3	N	93					186
							102	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	3	N	-0-					217
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	26	1	709	3	N	7	178	1			46
							8	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	768	3	N	8					54
							9	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	2					56
							2	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	N	-0-					56
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	36	1	673	3	N	-0-					56

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3991	-0-	-752	-0-	146	1	3842	3	N	3					235
							3	9									
01	5053	X	4399	-0-	-654	-0-	157	1	4238	3	N	4	180	1			59
							4	9									
02	4564	X	3648	-0-	-916	-0-	140	1	3508	3	N	-0-					59
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	213	1	4991	3	N	5					64
							6	9									
04	4260	X	3827	-0-	-433	-0-	164	1	3652	3	N	10					74
							11	9									
05	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	158	1	3002	3	N	11					85
							12	9									

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 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
12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	217	1	2785	3	N	2					44
							2	9									
01	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	217	1	2972	3	N	-0-					44
02	3388	X	2692	-0-	-696	-0-	213	1	2479	3	N	-0-					44
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	261	1	3384	3	N	3					47
							3	9									
04	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	255	1	3018	3	N	3					50
							3	9									
05	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	260	1	2789	3	N	-0-					50

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	176	1	4647	3	N	11					75
						12	9									
01	1519 X	396	-0-	-1123	-0-	14	1	382	3	N	-0-					75
02	1680 X	230	-0-	-1450	-0-	9	1	221	3	N	-0-					75
03	1860 X	866	-0-	-994	-0-	35	1	831	3	N	-0-					75
04	1800 X	1154	-0-	-646	-0-	49	1	1105	3	N	-0-					75
05	1860 X	937	-0-	-923	-0-	47	1	888	3	N	2					77
						2	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	56	1	1475	3	N	2					82
						2	9									
01	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	60	1	1603	3	N	3					85
						3	9									
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1350	3	N	2					87
						2	9									
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	N	1					88
						1	9									
04	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	63	1	1397	3	N	5					93
						6	9									
05	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	69	1	1311	3	N	4					97
						4	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	208	1	1510	3	N	-0-					65
01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	584	1	5132	3	N	-0-					65
02	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	648	1	6657	3	N	-0-					65
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	424	1	3997	3	N	-0-					65
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	263	1	2030	3	N	-0-					65
*05	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1991	3	N	-0-					65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	739	3	N	2					164
						2	9									
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	23	1	622	3	N	-0-					164
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	23	1	581	3	N	-0-					164
03	775 N	411	-0-	-364	-0-	17	1	394	3	N	-0-					164
04	630 N	352	-0-	-278	-0-	15	1	337	3	N	-0-					164
05	682 N	310	-0-	-372	-0-	13	1	251	3	N	42					206
						46	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

12	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	851	1	6163	3	N	20	181	1			50
						22	9									
01	9114 X	6780	-0-	-2334	-0-	692	1	6082	3	N	5					55
						6	9									
02	8232 X	2464	-0-	-5768	-0-	219	1	2245	3	N	-0-					55
03	9114 X	5345	-0-	-3769	-0-	512	1	4831	3	N	2					57
						2	9									
04	8310 X	6654	-0-	-1656	-0-	763	1	5878	3	N	12					69
						13	9									
05	7037 X	5066	-0-	-1971	-0-	549	1	4492	3	N	23					92
						25	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277 X	8108	-0-	-169	-0-	296	1	7790	3	N	20					174
						22	9									
01	8277 X	5995	-0-	-2282	-0-	212	1	5710	3	N	66	176	1			64
						73	9									
02	7448 X	7421	-0-	-27	-0-	285	1	7136	3	N	-0-					64
03	8246 X	6822	-0-	-1424	-0-	279	1	6543	3	N	-0-					64
04	7860 X	5621	-0-	-2239	-0-	241	1	5380	3	N	-0-					64
05	8215 X	5565	-0-	-2650	-0-	279	1	5286	3	N	-0-					64

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

12	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	80	1	2503	3	Y	-0-					39
01	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	126	1	3208	3	Y	-0-					39
02	3220 X	2761	-0-	-459	-0-	114	1	2627	3	Y	18					57
						20	9									
03	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	140	1	2990	3	Y	19					76
						21	9									
04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	147	1	3220	3	Y	12					88
						13	9									
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	151	1	3280	3	Y	15					103
						17	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

12	7037 X	4745	-0-	-2292	-0-	428	1	4269	3	Y	44					119
						48	9									
01	7037 X	6188	-0-	-849	-0-	695	1	5493	3	Y	-0-					119
02	6356 X	4567	-0-	-1789	-0-	521	1	4038	3	Y	7					126
						8	9									
03	6758 X	5406	-0-	-1352	-0-	589	1	4775	3	Y	38	114	1			50
						42	9									
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	804	1	5826	3	Y	38					88
						42	9									
05	6200 X	5037	-0-	-1163	-0-	638	1	4385	3	Y	13	85	1			16
						14	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

12	4123 X	3498	-0-	-625	-0-	109	1	3389	3	Y	-0-					10
01	4557 X	4034	-0-	-523	-0-	152	1	3882	3	Y	-0-					10
02	4116 X	3523	-0-	-593	-0-	145	1	3337	3	Y	37					47
						41	9									
03	4557 X	3519	-0-	-1038	-0-	157	1	3338	3	Y	22					69
						24	9									
04	3900 X	2775	-0-	-1125	-0-	121	1	2646	3	Y	7					76
						8	9									
05	4030 X	3087	-0-	-943	-0-	135	1	2944	3	Y	7					83
						8	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7435	-0-	-1431	-0-	230	1	7188	3	N	15					67
							17	9									
01	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	282	1	7191	3	N	79					146
							87	9									
02	7280	X	6256	-0-	-1024	-0-	260	1	5977	3	N	17					163
							19	9									
03	8060	X	5214	-0-	-2846	-0-	233	1	4967	3	N	13					176
							14	9									
04	7410	X	4637	-0-	-2773	-0-	202	1	4426	3	N	8					184
							9	9									
05	7564	X	6066	-0-	-1498	-0-	265	1	5771	3	N	27	173	1			38
							30	9									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	13614	-0-	-3064	-0-	421	1	13148	3	Y	41					62
							45	9									
01	16678	X	14583	-0-	-2095	-0-	549	1	13991	3	Y	39					101
							43	9									
02	15064	X	13457	-0-	-1607	-0-	560	1	12854	3	Y	39	114	1	2	8	24
							43	9									
03	14229	X	13130	-0-	-1099	-0-	587	1	12506	3	Y	34					58
							37	9									
04	14100	X	12493	-0-	-1607	-0-	542	1	11912	3	Y	35					93
							39	9									
05	14911	X	12383	-0-	-2528	-0-	542	1	11802	3	Y	35					128
							39	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	13188	-0-	-2157	-0-	408	1	12743	3	Y	34					70
							37	9									
01	15159	X	14856	-0-	-303	-0-	561	1	14295	3	Y	-0-					70
02	13692	X	12355	-0-	-1337	-0-	516	1	11837	3	Y	2					72
							2	9									
03	14384	X	14139	-0-	-245	-0-	631	1	13443	3	Y	59	65	1			66
							65	9									
04	14370	X	12867	-0-	-1503	-0-	559	1	12275	3	Y	30					96
							33	9									
05	14849	X	12823	-0-	-2026	-0-	562	1	12242	3	Y	17	93	1			20
							19	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	89	1	2787	3	Y	6					9
						7	9									
01	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	114	1	2914	3	Y	12					21
						13	9									
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	3	Y	10	25	1			6
						11	9									
03	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	125	1	2670	3	Y	12					18
						13	9									
04	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	103	1	2267	3	Y	5					23
						6	9									
05	3038 X	2583	-0-	-455	-0-	113	1	2457	3	Y	12					35
						13	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

12	4588 X	3790	-0-	-798	-0-	117	1	3663	3	Y	9					13
						10	9									
01	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	155	1	3944	3	Y	10					23
						11	9									
02	4088 X	2930	-0-	-1158	-0-	122	1	2791	3	Y	15	33	1			5
						17	9									
03	4526 X	3670	-0-	-856	-0-	164	1	3491	3	Y	14					19
						15	9									
04	3990 X	3713	-0-	-277	-0-	161	1	3539	3	Y	12					31
						13	9									
05	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	157	1	3427	3	Y	13					44
						14	9									

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	653	1	3400	2	Y	2					4
							2	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	785	1	4376	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	643	1	3078	2	Y	4					6
							4	9									
03	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	657	1	3090	2	Y	4					10
							4	9									
*04	5010	X	2643	-0-	-2367	-0-	481	1	2160	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	5177	X	3790	-0-	-1387	-0-	732	1	3056	2	Y	2					7
							2	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	5977	-0-	-2455	-0-	975	1	4973	2	Y	26	69	1	1	8	65
							29	9									
01	7130	X	5799	-0-	-1331	-0-	940	1	4794	2	Y	59	64	1	3	8	57
							65	9									
02	6440	X	4614	-0-	-1826	-0-	673	1	3893	2	Y	44	61	1			40
							48	9									
03	6479	X	4870	-0-	-1609	-0-	833	1	3969	2	Y	62	49	1			53
							68	9									
04	6270	X	4621	-0-	-1649	-0-	871	1	3642	2	Y	98	68	1	3	8	80
							108	9									
05	5983	X	4636	-0-	-1347	-0-	635	1	3956	2	Y	41	49	1			72
							45	9									

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	327	1	1703	2	Y	5					13
							6	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	303	1	1690	2	Y	8	13	1	1	8	7
							9	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	245	1	1174	2	Y	7					14
							8	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	295	1	1387	2	Y	7					21
							8	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	239	1	1074	2	Y	7	14	1			14
							8	9									
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	271	1	1130	2	Y	7					21
							8	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	517	1	2635	2	Y	24	46	1	1	8	49
							26	9									
01	3689	X	2640	-0-	-1049	-0-	429	1	2189	2	Y	20	37	1	2	8	30
							22	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	615	1	3561	2	Y	71	44	1			57
							78	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	590	1	2810	2	Y	53	56	1			54
							58	9									
04	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	487	1	2037	2	Y	61	38	1	2	8	75
							67	9									
*05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	762	1	4746	2	Y	52	50	1			77
							57	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4913	-0-	-1535	-0-	801	1	4087	2	Y	23	40	1			47
							25	9									
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	993	1	5065	2	Y	23	42	1	1	8	27
							25	9									
02	5684	X	5367	-0-	-317	-0-	782	1	4527	2	Y	53	44	1			36
							58	9									
03	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	1027	1	4892	2	Y	73	50	1			59
							80	9									
04	6090	X	4906	-0-	-1184	-0-	932	1	3898	2	Y	69	57	1	3	8	68
							76	9									
05	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	797	1	4967	2	Y	52	53	1			67
							57	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	278	1	1417	2	Y	18	34	1			38
							20	9									
01	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	274	1	1396	2	Y	30	38	1	1	8	29
							33	9									
02	1680	X	1559	-0-	-121	-0-	225	1	1303	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
03	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	185	1	881	2	Y	28	26	1			28
							31	9									
*04	1800	X	1377	-0-	-423	-0-	260	1	1086	2	Y	28	19	1	1	8	36
							31	9									
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	327	1	2039	2	Y	30	26	1			40
							33	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 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
12	6324	X	4869	-0-	-1455	-0-	784	1	4081	2	Y	4					11
							4	9									
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	859	1	4784	2	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
02	4984	X	4478	-0-	-506	-0-	773	1	3701	2	Y	4					9
							4	9									
03	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	961	1	4518	2	Y	3					12
							3	9									
04	5460	X	4419	-0-	-1041	-0-	803	1	3609	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
*05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1128	1	4711	2	Y	4					14
							4	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3368	-0-	-2119	-0-	537	1	2806	2	Y	23	2	8			64
							25	9									
01	5487	X	3421	-0-	-2066	-0-	525	1	2854	2	Y	38	63	1	4	8	35
							42	9									
02	3276	X	1548	-0-	-1728	-0-	271	1	1242	2	Y	32					67
							35	9									
03	3627	X	1158	-0-	-2469	-0-	216	1	925	2	Y	15					82
							17	9									
04	3510	X	956	-0-	-2554	-0-	182	1	754	2	Y	18	54	1	1	8	45
							20	9									
05	3410	X	1091	-0-	-2319	-0-	224	1	844	2	Y	21					66
							23	9									

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GAIDUSEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223468 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6898 - 6908

12	14291	#	9866	-0-	-4425	-0-	9749	2	117	9	N	106	166	1	120
01	14291	#	7097	-0-	-7194	-0-	7009	2	88	9	N	80	173	1	27
02	12936	#	5315	-0-	-7621	-0-	5268	2	47	9	N	43			70
03	14322	#	5160	-0-	-9162	-0-	5129	2	31	9	N	28			98
04	11880	#	9708	-0-	-2172	-0-	9590	2	118	9	N	107	180	1	25
05	9858	#	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			25

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	Y	-0-					-0-
						38	3									
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	878	2	Y	-0-					-0-
						39	3									
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	-0-					-0-
						42	3									
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					-0-
						42	3									
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					-0-
						52	3									

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 221173 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7584 - 7587

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

12	19840 #	16183	-0-	-3657	-0-	15889	2	294	9	N	267	366	1				71
01	19096 #	14348	-0-	-4748	-0-	14056	2	292	9	N	265	184	1				152
02	16772	11515	-0-	-5257	-0-	11293	2	222	9	N	202	184	1				170
03	17484 #	13326	-0-	-4158	-0-	13084	2	242	9	N	220	361	1	1	8		28
04	16620 #	14345	-0-	-2275	-0-	14115	2	230	9	N	209	183	1				54
05	16182 #	14802	-0-	-1380	-0-	14561	2	241	9	N	219	178	1				95

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

12	3007 #	990	-0-	-2017	-0-	965	2	25	9	N	23							200
01	2945 #	983	-0-	-1962	-0-	970	2	13	9	N	12							212
02	2240 #	673	-0-	-1567	-0-	664	2	9	9	N	8		1	8				219
03	2480 #	499	-0-	-1981	-0-	492	2	7	9	N	6	183	1		1	8		41
04	960 #	320	-0-	-640	-0-	313	2	7	9	N	6							47
05	992 #	79	-0-	-913	-0-	78	2	1	9	N	1							48

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	954	2	24	9	N	22					127
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					152
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	622	2	28	9	N	25					177
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	641	2	34	9	N	31					208
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	630	2	22	9	N	20	181	1			47
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	566	2	20	9	N	18					65

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

12	22072	X	21109	-0-	-963	-0-	2713	1	18396	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	18992	-0-	-4227	-0-	2118	1	16874	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	19014	-0-	-1958	-0-	1323	1	17691	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	19702	-0-	-3517	-0-	1416	1	18286	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	19451	-0-	-1189	-0-	1459	1	17992	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	19922	-0-	-1189	-0-	1565	1	18357	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

12	4464	X	4021	-0-	-443	-0-	517	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	435	1	3468	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3281	-0-	-863	-0-	228	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	288	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3441	-0-	-639	-0-	258	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	301	1	3524	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

12	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-					-0-
01	20460	X	7712	-0-	-12748	-0-	860	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1268	1	16956	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	18500	-0-	-658	-0-	1330	1	17170	2	N	-0-					-0-
04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17013	-0-	-3168	-0-	1337	1	15676	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	5797	-0-	-372	-0-	745	1	5052	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	6125	-0-	-44	-0-	683	1	5442	2	N	-0-			-0-
02	5180 X	4702	-0-	-478	-0-	327	1	4375	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5485	-0-	-312	-0-	394	1	5091	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5416	-0-	-524	-0-	406	1	5010	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5508	-0-	-630	-0-	433	1	5075	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

12	22971 X	6133	-0-	-16838	-0-	788	1	5345	2	N	-0-			-0-
01	22599 X	8290	-0-	-14309	-0-	924	1	7366	2	N	-0-			-0-
02	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	1824	1	24387	2	N	-0-			-0-
03	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	1662	1	21463	2	N	-0-			-0-
04	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	1664	1	20526	2	N	-0-			-0-
05	23839 X	19971	-0-	-3868	-0-	1569	1	18402	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

12	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	298	1	2022	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	1501	-0-	-1165	-0-	167	1	1334	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1322	-0-	-722	-0-	92	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	173	1	2237	2	N	-0-			-0-
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	189	1	2333	2	N	-0-			-0-
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	137	1	1601	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

12	23219 X	21149	-0-	-2070	-0-	21149	2			N	-0-			-0-
01	23219 X	19156	-0-	-4063	-0-	19156	2			N	-0-			-0-
02	20972 X	17073	-0-	-3899	-0-	17073	2			N	-0-			-0-
03	22258 X	17618	-0-	-4640	-0-	17618	2			N	-0-			-0-
04	20640 X	17092	-0-	-3548	-0-	17092	2			N	-0-			-0-
05	21142 X	17759	-0-	-3383	-0-	17759	2			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	496	1	3481	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	500	1	3018	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	2450	-0-	-826	-0-	315	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	621	1	3431	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2268	-0-	-1572	-0-	285	1	1983	2	N	-0-			-0-
*05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	553	1	3876	2	N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

12	24273 X	22400	-0-	-1873	-0-	521	1	21879	3	N	-0-			70
01	23405 X	23401	-0-	-4	-0-	528	1	22860	3	N	12			82
						13	9							
02	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	584	1	19616	3	N	3			85
						3	9							
03	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	504	1	21680	3	N	5			90
						6	9							
04	21300 X	19237	-0-	-2063	-0-	413	1	18822	3	N	2			92
						2	9							
05	22010 X	21644	-0-	-366	-0-	431	1	21204	3	N	8			100
						9	9							

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44392 X	28524	-0-	-15868	-0-	2310	1	26214	2	N	-0-			-0-
01	56053 X	56053	-0-	-0-	-0-	3498	1	52555	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52641	-0-	52641	52641	3563	1	49078	2	N	-0-			-0-
03	113858 X	61217	-0-	-52641	-0-	4178	1	57039	2	N	-0-			-0-
04	53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	3812	1	49893	2	N	-0-			-0-
*05	59484 X	59484	-0-	-0-	-0-	3921	1	55563	2	N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

12	20274 X	18127	-0-	-2147	-0-	1523	1	16604	2	N	-0-			27
01	20274 X	17552	-0-	-2722	-0-	1762	1	15790	2	N	-0-			27
02	17836 X	15237	-0-	-2599	-0-	1472	1	13765	2	N	-0-			27
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	2028	1	20218	2	N	-0-			27
04	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	1863	1	20212	2	N	-0-			27
*05	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	1616	1	19740	2	N	-0-			27

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

12	279 N	182	-0-	-97	-0-	15	1	167	2	N	-0-			92
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	18	1	159	2	N	-0-			92
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-			92
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-			92
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-			92
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-			92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

12	8401 X	8004	-0-	-397	-0-	672	1	7332	2	N	-0-			-0-
01	7657 X	6526	-0-	-1131	-0-	655	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6720 X	3425	-0-	-3295	-0-	331	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7797	-0-	-201	-0-	711	1	7086	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	7238	-0-	-502	-0-	611	1	6627	2	N	-0-			-0-
05	7998 X	6530	-0-	-1468	-0-	494	1	6036	2	N	-0-			-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

12	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1282	1	13984	2	N	-0-			-0-
01	11966 X	11113	-0-	-853	-0-	1116	1	9997	2	N	-0-			-0-
02	17528 X	13647	-0-	-3881	-0-	1319	1	12328	2	N	-0-			-0-
03	19313 X	7486	-0-	-11827	-0-	682	1	6804	2	N	-0-			-0-
04	18690 X	10745	-0-	-7945	-0-	907	1	9838	2	N	-0-			-0-
*05	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	1380	1	16860	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-			-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	37	1	330	2	N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-			-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	37	1	373	2	N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-			-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

12	1488	#	1194	-0-	-294	-0-	54	1	1123	2	N	15			100
							17	9							
01	1488	#	1169	-0-	-319	-0-	59	1	1092	2	N	16			116
							18	9							
02	1344	#	953	-0-	-391	-0-	46	1	890	2	N	15			131
							17	9							
03	1364	#	1047	-0-	-317	-0-	50	1	979	2	N	16			147
							18	9							
04	1320	#	1178	-0-	-142	-0-	58	1	1102	2	N	16			163
							18	9							
05	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	44	1	1054	2	N	11			174
							12	9							

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ABRAXAS S. YOAKUM SWD WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 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
12	3476	R	3476	-0-	-0-	-0-	288	1	3145	2	N	39	1	8			80
							43	9									
01	3348	#	2925	-0-	-423	-0-	287	1	2575	2	N	57	12	8			125
							63	9									
02	3318	R	3318	-0-	-0-	-0-	316	1	2959	2	N	39					164
							43	9									
*03	3472	#	3309	-0-	-163	-0-	297	1	2962	2	N	45	2	8			207
							50	9									
04	3360	#	3326	-0-	-34	-0-	276	1	2998	2	N	47	187	1	12	8	55
							52	9									
05	3689	#	3479	-0-	-210	-0-	260	1	3175	2	N	40					95
							44	9									

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	#	1585	-0-	-3468	-0-	118	1	1450	2	Y	15					36
							17	9									
01	4774	#	4005	-0-	-769	-0-	382	1	3594	2	Y	26					62
							29	9									
02	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	3820	316	1	3497	2	Y	6					68
							7	9									
03	8356		4536	-0-	-3820	-0-	375	1	4137	2	Y	22	64	1			26
							24	9									
04	4360		4360	-0-	-0-	-0-	418	1	3923	2	Y	17					43
							19	9									
*05	4650		4650	-0-	-0-	-0-	439	1	4194	2	Y	15					58
							17	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOAKUM (WILCOX 8300) //CONT.// 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	497	1	4431	2	Y	23					54
						25	9									
01	3844 #	2991	-0-	-853	-0-	189	1	2759	2	Y	39					93
						43	9									
02	DLQ G-10	4064	-0-	4064	4064	348	1	3706	2	Y	9					102
						10	9									
03	5456	4598	-0-	-858	3206	379	1	4183	2	Y	33	95	1			40
						36	9									
04	5050 R	1844	-0-	-3206	-0-	78	1	1736	2	Y	27	3	8			64
						30	9									
05	4960 #	2419	-0-	-2541	-0-	146	1	2248	2	Y	23					87
						25	9									

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

12	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	433	1	3835	2	N	89	173	1			115
						98	9									
01	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	381	1	3715	2	N	96					211
						106	9									
02	4004 X	3988	-0-	-16	-0-	335	1	3553	2	N	91	173	1			129
						100	9									
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	370	1	4064	2	N	100	179	1			50
						110	9									
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	441	1	3972	2	N	94					144
						103	9									
*05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	439	1	4178	2	N	90	178	1			56
						99	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	2	N	3					84
						3	9									
01	3100 #	3017	-0-	-83	-0-	16	1	3001	2	N	-0-					84
02	3304 #	3087	-0-	-217	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					84
03	3658 #	3362	-0-	-296	-0-	16	1	3346	2	N	-0-					84
*04	3480 #	2587	-0-	-893	-0-	16	1	2474	2	N	88					172
						97	9									
05	3410 #	3182	-0-	-228	-0-	16	1	3126	2	N	36	155	1			53
						40	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (CROSSBONE) 99427 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
WEISCHWILL WELL #: 1 RRCID -> 157781 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7464 - 7466

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (KORTH SAND) 99427 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 171003 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8507 - 8515

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALEX-MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 186818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7680 - 7690

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (SAVIOR) 99427 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
KORTH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 171761 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7748 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	203 31	1 9	2681	2	N	28					194
01	2635 #	2421	-0-	-214	-0-	203 34	1 9	2184	2	N	31					225
02	2380 #	2276	-0-	-104	-0-	175 12	1 9	2089	2	N	11	184	1			52
03	2914 #	2574	-0-	-340	-0-	217 25	1 9	2332	2	N	23					75
04	2820 #	2481	-0-	-339	-0-	196 22	1 9	2263	2	N	20					95
05	2914 #	2467	-0-	-447	-0-	217 17	1 9	2233	2	N	15					110

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	857	-0-	-104	-0-	839	2	18	9	N	16	178	1			82
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	779	2	20	9	N	18					100
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	769	2	20	9	N	18					118
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1					119
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	N	36					155
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	310	2	4	9	N	4					159

YORKTOWN (WILCOX 10,800) 99427 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LMP KESELING WELL #: 1 RRCID -> 187004 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

*08	12028		8902	-0-	-3126	-0-	1227	1	7621	2	N	49	172	1			61
							54	9									
09	11640		9661	-0-	-1979	-0-	1312	1	8290	2	N	54					115
							59	9									
10	12028		7204	-0-	-4824	-0-	1020	1	5988	2	N	178	168	1			125
							196	9									
11	11640		4806	-0-	-6834	-0-	684	1	4076	2	N	42					167
							46	9									
*12	9982	#	6161	-0-	-3821	-0-	883	1	5210	2	N	62	171	1			58
							68	9									
01	9982	#	6317	-0-	-3665	-0-	537	1	5730	2	N	45					103
							50	9									
02	9016	#	6131	-0-	-2885	-0-	535	1	5517	2	N	72					175
							79	9									
*03	11171	R	11171	-0-	-0-	-0-	1578	1	9505	2	N	80	172	1			83
							88	9									
*04	11498	R	11498	-0-	-0-	-0-	1620	1	9625	2	N	230	177	1			136
							253	9									
*05	11633	R	11633	-0-	-0-	-0-	1674	1	9917	2	N	38					174
							42	9									

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			144
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			144
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
DLUGOSCH-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250459 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14597 PERF.14403 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59489	X	53373	-0-	-6116 B	-0-	53373	3			N	-0-			-0-
01	59489	X	46563	-0-	-12926 B	-0-	46563	3			N	-0-			-0-
02	49230	X	49230	-0-	-0- B	-0-	49230	3			N	-0-			-0-
03	53289	X	37007	-0-	-16282 B	-0-	37007	3			N	-0-			-0-
04	51570	X	42370	-0-	-9200 B	-0-	42370	3			N	-0-			-0-
05	53289	X	45466	-0-	-7823 B	-0-	45466	3			N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	X	953	-0-	209 B	-6783	59	1	894	3	N	-0-			8
01	744	X	643	-0-	-101 B	-6783	37	1	606	3	N	-0-			8
02	1120	X	1114	-0-	-6 B	-6783	112	1	1002	3	N	-0-			8
03	1240	X	554	-0-	-686 B	-6783	26	1	528	3	N	-0-			8
04	1200	X	873	-0-	-327 B	-6783	53	1	820	3	N	-0-			8
05	1240	X	1078	-0-	-162 B	-6783	103	1	975	3	N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72509	X	59700	-0-	-12809 B	-0-	59700	3			N	-0-			-0-
01	71207	X	66097	-0-	-5110 B	-0-	66097	3			N	-0-			-0-
02	64316	X	54225	-0-	-10091 B	-0-	54225	3			N	-0-			-0-
03	71207	X	61022	-0-	-10185 B	-0-	61022	3			N	-0-			-0-
04	64320	X	30085	-0-	-34235 B	-0-	30085	3			N	-0-			-0-
*05	70019	X	70019	-0-	-0- B	-0-	70019	3			N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

12	1116	#	832	-0-	-284	-0-	723	2	109	9	N	99	164	1		27
01	1116	#	994	-0-	-122	-0-	863	2	131	9	N	119				146
02	868	#	418	-0-	-450	-0-	365	2	53	9	N	48	165	1		29
03	961	#	746	-0-	-215	-0-	660	2	86	9	N	78				107
04	960	#	700	-0-	-260	-0-	630	2	70	9	N	64				171
*05	992	#	586	-0-	-406	-0-	532	2	54	9	N	49	163	1		57

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

12	992	N	646	-0-	-346	-0-	55	1	591	2	N	-0-				-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-				-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	N	-0-				-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	-0-				-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-				-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	997	2	N	-0-				-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

12	372	N	163	-0-	-209	-0-	15	1	148	2	N	-0-				-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-				-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	2	N	-0-				-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	2	N	-0-				-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-				-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-				-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 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
12	2449	N	767	-0-	-1682	-0-	38	1	729	2	N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	980	N	410	-0-	-570	-0-	61	1	349	2	N	-0-					-0-
03	775	N	244	-0-	-531	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	373	-0-	-2117	-0-	51	1	322	2	N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	83	1	500	2	N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	90	-0-	-437	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	49	1	224	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	95	-0-	-1025	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	184	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4546	-0-	1546	1546	516	1	4030	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1678	-0-	-1422	124	128	1	1550	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	52	1	1006	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	508	-0-	-1042	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	198	-0-	-1034	-0-	29	1	169	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	218	-0-	-836	-0-	35	1	183	2	N	-0-					-0-
04	480	N	203	-0-	-277	-0-	28	1	175	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1377	-0-	-1010	-0-	67	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1213	-0-	-1174	-0-	64	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	868	N	420	-0-	-448	-0-	62	1	358	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	377	-0-	-863	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	325	-0-	-845	-0-	45	1	280	2	N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	34	1	205	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1867	-0-	-365	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	97	1	1741	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	331	-0-	-1293	-0-	49	1	282	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	315	-0-	-1545	-0-	50	1	265	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	459	-0-	-1311	-0-	63	1	396	2	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1178 X	755	-0-	-423 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	980 X	360	-0-	-620 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	992 X	246	-0-	-746 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	930 X	92	-0-	-838 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	961 X	628	-0-	-333 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

12	1550 X	1204	-0-	-346 B	-981	59	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1550 X	1510	-0-	-40 B	-981	79	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1400 X	211	-0-	-1189 B	-981	31	1	180	2	N	-0-					-0-
03	1426 X	378	-0-	-1048 B	-981	60	1	318	2	N	-0-					-0-
04	1470 X	359	-0-	-1111 B	-981	50	1	309	2	N	-0-					-0-
05	1519 X	445	-0-	-1074 B	-981	63	1	382	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

12	2015 X	1574	-0-	-441 B	-0-	77	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	2015 X	1486	-0-	-529 B	-0-	78	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	205	-0-	-1615 B	-0-	30	1	175	2	N	-0-					-0-
03	1643 X	249	-0-	-1394 B	-0-	40	1	209	2	N	-0-					-0-
04	1530 X	362	-0-	-1168 B	-0-	50	1	312	2	N	-0-					-0-
05	1581 X	201	-0-	-1380 B	-0-	29	1	172	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

12	1023 X	597	-0-	-426 B	-0-	103	1	494	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	231	-0-	-792 B	-0-	41	1	190	2	N	-0-					-0-
02	588 X	83	-0-	-505 B	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
03	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	100	1	770	2	N	-0-					-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	358	1	2801	2	N	-0-					-0-
*05	1378 X	1378	-0-	-0- B	-0-	106	1	1272	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3434	-0-	334	611	222	1	3212	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3343	-0-	243	854	218	1	3125	2	Y	-0-					-0-
02	4166 X	3312	-0-	-854	-0-	155	1	3157	2	Y	-0-					-0-
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	96	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	67	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	111	1	2519	2	Y	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 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
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	249	1	1580	2	Y	71					81
						78	9									
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	172	1	1144	2	Y	110	97	1			94
						121	9									
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1078	2	Y	29					123
						32	9									
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	103	99	1			127
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	191	1	2431	2	Y	54	115	1			66
						59	9									
*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	197	1	1596	2	Y	32					98
						35	9									

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 249762 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	854	2	N	153					185
						168	9									
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	N	159	168	1			176
						175	9									
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	N	166	170	1			172
						183	9									
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	2	N	156	171	1			157
						172	9									
04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	26	1	707	2	N	154	163	1			148
						169	9									
*05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1574	2	N	12	154	1			6
						13	9									

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	221	-0-	-523	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	207	-0-	-413	-0-	27	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	66	1			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	61	1			81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	65	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52

EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760

12	4030	X	2046	-0-	-1984	-0-	465	1	1562	2	Y	17					18
							19	9									
01	3813	X	1093	-0-	-2720	-0-	465	1	596	2	Y	29	24	1			23
							32	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	420	1	3513	2	Y	6					29
							7	9									
03	4309	X	1913	-0-	-2396	-0-	150	1	1408	2	Y	323	151	1			201
							355	9									
04	4170	X	1839	-0-	-2331	-0-	82	1	1036	2	Y	655	672	1			184
							721	9									
05	4371	X	2643	-0-	-1728	-0-	173	1	1396	2	Y	976	1015	1			145
							1074	9									

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					46
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					46
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					46
03	536	X	506	-0-	-30	-0-	448	1	58	9	N	53					99
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2750	2	59	9	N	54					153
*05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1462	2	24	9	N	22					175

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	668	1	8077	2	N	45	147	1			52
							50	9									
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	562	1	5134	2	N	31					83
							34	9									
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	612	1	6130	2	N	36					119
							40	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	469	1	3689	2	N	32					151
							35	9									
04	2460	X	484	-0-	-1976	-0-	179	1	305	2	N	-0-					151
05	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	234	1	1415	2	N	-0-					151

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	161	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	169	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2137	-0-	-187	-0-	153	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	186	1	2186	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	191	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	108	1	1936	2	Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

12	1240	X	877	-0-	-363	-0-	50	1	783	2	N	40					139
							44	9									
01	961	X	641	-0-	-320	-0-	47	1	594	2	N	-0-					139
02	784	N	412	-0-	-372	-0-	29	1	383	2	N	-0-					139
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	54	1	628	2	N	40					179
							44	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	N	-0-					179
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					179

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

12	11873	X	2927	-0-	-8946	-0-	395	1	2498	2	N	31					145
							34	9									
01	11873	X	3099	-0-	-8774	-0-	401	1	2661	2	N	34					179
							37	9									
02	10724	X	2517	-0-	-8207	-0-	322	1	2170	2	N	23					202
							25	9									
03	11873	X	3605	-0-	-8268	-0-	346	1	3237	2	N	20	164	1			58
							22	9									
04	11490	X	3228	-0-	-8262	-0-	234	1	2979	2	N	14					72
							15	9									
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					72

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	196	-0-	196	406	196	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	228	-0-	228	634	228	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	19	-0-	19	653	19	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	653					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

*06	11220 X	4302	-0-	-6918	-0-	79	1	4223	2	Y	-0-			24
*07	11594 X	3265	-0-	-8329	-0-	75	1	3190	2	Y	-0-			24
*08	5270 X	3740	-0-	-1530	-0-	96	1	3644	2	Y	-0-			24
*09	5100 X	1951	-0-	-3149	-0-	88	1	1863	2	Y	-0-			24
*10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	103	1	3835	2	Y	-0-			24
*11	4290 X	3784	-0-	-506	-0-	89	1	3695	2	Y	-0-			24
*12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	102	1	4143	2	Y	-0-			24
*01	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	98	1	3770	2	Y	-0-			24
*02	3556 X	349	-0-	-3207	-0-	43	1	306	2	Y	-0-			24
*03	4247 X	1396	-0-	-2851	-0-	77	1	1319	2	Y	-0-			24
*04	4110 X	642	-0-	-3468	-0-	52	1	590	2	Y	-0-			24
05	4247 X	53	-0-	-4194	-0-	13	1	40	2	Y	-0-			24

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	46	1	891	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	462	-0-	-840	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	182	-0-	-882	-0-	27	1	155	2	N	-0-					-0-
03	930	N	188	-0-	-742	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-
04	450	N	168	-0-	-282	-0-	23	1	145	2	N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	169	1			132
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	78	163	1			47
							86	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	Y	24	30	1			41
							26	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	655	2	Y	48	70	1			19
							53	9									
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	96	1	773	2	Y	72	80	1			11
							79	9									

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

*07	3224	X	1726	-0-	-1498	-0-	40	1	1686	2	Y	-0-					7
*08	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	59	1	2258	2	Y	-0-					7
*09	2040	X	1364	-0-	-676	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					7
*10	1953	X	1231	-0-	-722	-0-	32	1	1199	2	Y	-0-					7
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-					7
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	53	1	2173	2	Y	-0-					7
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	57	1	2195	2	Y	-0-					7
*02	2464	X	798	-0-	-1666	-0-	97	1	701	2	Y	-0-					7
*03	2728	X	1417	-0-	-1311	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					7
*04	2640	X	1211	-0-	-1429	-0-	98	1	1113	2	Y	-0-					7
05	2263	X	568	-0-	-1695	-0-	142	1	426	2	Y	-0-					7

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					1
*07	744 N	535	-0-	-209	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					1
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	-0-					1
*09	510 N	435	-0-	-75	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					1
*10	527 N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					1
*11	570 N	534	-0-	-36	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					1
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					1
*01	496 N	357	-0-	-139	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					1
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					1
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

12	6076 X	2852	-0-	-3224	-0-	140	1	2712	2	N	-0-					-0-
01	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	152	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	489	-0-	-2815	-0-	72	1	417	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	567	-0-	-2874	-0-	90	1	477	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	838	-0-	-1952	-0-	116	1	722	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	648	-0-	-2235	-0-	92	1	556	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 66 RRCID -> 259933 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5447 - 5480

12	1519	555	-0-	-964	-0-	419	1	132	2	N	4					91
						4	9									
01	1519	199	-0-	-1320	-0-	199	2			N	-0-					91
02	1372	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2013

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

12	18972	533	-0-	-18439	-0-	32	1	501	2	N	-0-					164
01	18972	91	-0-	-18881	-0-	7	1	84	2	N	-0-					164
02	17136	35	-0-	-17101	-0-	2	1	25	2	N	7					171
						8	9									
03	18972	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					171
04	18360	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					171
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					171

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	8984	-0-	-4160 B	-0-	533	1	8396	2	N	50					262
							55	9									
01	11594	X	8123	-0-	-3471 B	-0-	591	1	7462	2	N	64	204	1			122
							70	9									
02	8680	X	7547	-0-	-1133 B	-0-	536	1	6952	2	N	54					176
							59	9									
03	8990	X	8778	-0-	-212 B	-0-	686	1	8051	2	N	37					213
							41	9									
04	8700	X	7568	-0-	-1132 B	-0-	657	1	6897	2	N	13	187	1			39
							14	9									
05	8990	X	7307	-0-	-1683 B	-0-	380	1	6844	2	N	75					114
							83	9									

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 255429 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

12	8835	X	3943	-0-	-4892 B	-0-	248	1	3664	2	N	28					50
							31	9									
01	8680	X	1357	-0-	-7323 B	-0-	248	1	1073	2	N	33					83
							36	9									
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	83	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2013

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

12	15252	X	10026	-0-	-5226 B	-0-	9840	2	186	9	N	169	176	1			63
01	11284	X	9047	-0-	-2237 B	-0-	8887	2	160	9	N	145	183	1			25
02	10192	X	5725	-0-	-4467 B	-0-	5614	2	111	9	N	101					126
03	10765	X	10765	-0-	-0- B	-0-	10610	2	155	9	N	141	172	1			95
04	9690	X	7989	-0-	-1701 B	-0-	7843	2	146	9	N	133	170	1			58
05	10013	X	8089	-0-	-1924 B	-0-	7948	2	141	9	N	128					186

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

12	3875	X	2828	-0-	-1047 B	-0-	2726	2	102	9	N	93	173	1			97
01	3875	X	2747	-0-	-1128 B	-0-	2646	2	101	9	N	92	164	1			25
02	3220	X	2715	-0-	-505 B	-0-	2627	2	88	9	N	80					105
03	4015	X	4015	-0-	-0- B	-0-	3910	2	105	9	N	95	167	1			33
04	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	3354	2	107	9	N	97					130
*05	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	3551	2	98	9	N	89	161	1			58

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5530 - 5554

12	4309	X	1657	-0-	-2652 B	-0-	107	1	1536	2	N	13					95
							14	9									
01	2945	X	1832	-0-	-1113 B	-0-	119	1	1713	2	N	-0-					95
02	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	256	1	5194	2	N	92					187
							101	9									
03	14130	X	14130	-0-	-0- B	-0-	465	1	13665	2	N	-0-					187
04	13283	X	13283	-0-	-0- B	-0-	477	1	12806	2	N	-0-					187
*05	8655	X	8655	-0-	-0- B	-0-	363	1	8292	2	N	-0-					187

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2423	-0-	-832 B	-0-	145	1	2278	2	N	-0-					134
01	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	200	1	2518	2	N	-0-					134
02	2128	X	1545	-0-	-583 B	-0-	110	1	1435	2	N	-0-					134
03	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	205	1	2413	2	N	21					155
							23	9									
04	2640	X	2611	-0-	-29 B	-0-	227	1	2377	2	N	6					161
							7	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-	142	1			19

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	934	-0-	-1732 B	-0-	54	1	855	2	N	23					55
							25	9									
01	2356	X	919	-0-	-1437 B	-0-	67	1	843	2	N	8					63
							9	9									
02	1736	X	582	-0-	-1154 B	-0-	42	1	539	2	N	1					64
							1	9									
03	930	N	544	-0-	-386 B	-0-	43	1	501	2	N	-0-					64
04	900	N	269	-0-	-631 B	-0-	22	1	237	2	N	9					73
							10	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	56	1			17

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	#	4443	-0-	-951	-0-	218	1	4225	2	N	-0-					-0-
01	5890	#	2393	-0-	-3497	-0-	126	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	175	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	194	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	161	1	1008	2	N	-0-					-0-
*05	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	189	1	1148	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	138	1	638	2	N	-0-					-0-
01	806	N	644	-0-	-162	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	101	1	582	2	N	-0-					-0-
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	42	1	517	2	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	2	N	-0-					-0-
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	167	1	417	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

12	2695 N	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	2			N	-0-					55
01	2594 N	2594	-0-	-0-	B	-0-	2458	2	136	9	N	124					179
02	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	2			N	-0-					179
03	3191	3191	-0-	-0-	B	-0-	3094	2	97	9	N	88	178	1			89
04	3407	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	2			N	-0-					89
05	2573 N	2341	-0-	-232	B	-0-	2313	2	28	9	N	25					114

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

12	2852 #	1846	-0-	-1006	B	-7205	1714	2	132	9	N	120	173	1			68
01	2759 #	2579	-0-	-180	B	-7385	2457	2	122	9	N	111	163	1			16
02	2492 #	2365	-0-	-127	B	-7512	2244	2	121	9	N	110					126
03	2325 #	2995	-0-	670	B	-6842	2866	2	129	9	N	117	165	1			78
04	2490 #	1641	-0-	-849	B	-7691	1527	2	114	9	N	104	156	1			26
05	2604 #	2724	-0-	120	B	-7571	2612	2	112	9	N	102					128

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOLLER (11,000) 99869 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STATE TRACT 44 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256493 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11350 - 11564

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - WORKOVER

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

12	INC G-10	49	-0-	49	548	4	1	37	2	Y	7	6	1			20
						8	9									
01	632 N	84	-0-	-548	-0-	8	1	68	2	Y	7					27
						8	9									
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	6	10	1			23
						7	9									
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	1	2	Y	6	9	1			20
						7	9									
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	5	1	36	2	Y	6	3	1			23
						7	9									
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	6	10	1			19
						7	9									